

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПРОТОКОЛ

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки
регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких
постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг»**

24 листопада 2023 року
27 листопада 2023 року
28 листопада 2023 року
30 листопада 2023 року
01 грудня 2023 року
04 грудня 2023 року
05 грудня 2023 року
07 грудня 2023 року
08 грудня 2023 року
20 грудня 2023 року

*Відкрите обговорення в
режимі відеоконференції*

Присутні:

N 126/2-п

від НКРЕКП:

Сідоров І. В. – Директор Департаменту енергоринку (головуючий);

Олексюк М. І. – заступник директора департаменту – начальник управління супроводження розвитку та забезпечення функціонування ринку електричної енергії;

Колесніков О. В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Михайловський О. В. – начальник відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики Департаменту енергоринку;

Прихід О. В. – головний спеціаліст відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики;

Луценко Ю. П. – головний спеціаліст відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики;

Плахута Л. С. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Рохвадзе Д. Д. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку.

Буратинський І. М. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринок (секретар);

від Антимонопольного комітету України:

Ільчук Н. О. – директор Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

Пашинська О. С. – начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

Сова С. С. – заступник директора з економіки;

Іванов Г. А. – заступник директора з торгівельних операцій;

Данилкова К. Л. – заступник директора з перспективних проєктів;

Деменчук Н. А. – заступник головного бухгалтера;

Максименко Ж. Л. – начальник департаменту договірної роботи;

Опенько О. М. – начальник відділу договорів з продавцями електроенергії;

Поливяна Г. С. – Провідний інженер відділу роботи з даними АСКОЕ;

Яловий О. В. – начальник відділу організації проведення аукціонів;

Доросевич С. Г. – начальник департаменту з економіки та фінансів;

Диренко М. С. – начальник департаменту торгівельних операцій на ринку електроенергії;

Коленко І. В. – начальник департаменту бухгалтерського обліку електроенергії та звітності;

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Карпенко О. В. – директор з комерційного обліку;

Симоненко О. О. – начальник департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи управління ринком Дирекції з ринкових операцій;

Салимон В. С. – начальник відділу ведення спеціальних обов'язків, департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи управління ринком Дирекції з ринкових операцій;

Майстренко І. О. – начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;

Мотовиловець О. С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв О. І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шебета А. В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:

Лахно Г. В. – заступник начальника Департаменту правового забезпечення;

Цепкалова Т. А. – начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Кукса О. Д. – начальник департаменту проведення торгів;
Матора А. В. – провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР
відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

від Проекту Енергетичної Безпеки USAID:

Зарецький Є. – експерт з електроенергетики;
Тищенко О. – експерт з електроенергетики;
Єрмоленко Н. – старший фінансовий експерт;

від Асоціацій ВДЕ:

Ретінов І. О. – старший менеджер з регуляторної діяльності; член правничого комітету УВЕА;

Костиря К. А. – директор юридичного департаменту; співголова правничого комітету УВЕА;

Ревуцька Т. О. – юрист;

Сисоєв М. О. – партнер; співголова правничого комітету УВЕА;

Загуменнова-Крупович Є. В. – Європейсько-Українське енергетичне агентство, юридичний радник;

Гружинська О. В. – Європейсько-Українське енергетичне агентство, фінансовий радник;

від ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»:

Новохатній О. В. – головний енергетик виробничих активів;

Лебедінська В. В. – фахівець з енергоменеджменту;

від ТОВ «САНВІН 13»:

Письменна В. О. – представник за довіреністю;

від ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»:

Підлісний Ю. С. – директор;

від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Сенькіна О. В. – представник за довіреністю;

Голубенко В. В. – представник за довіреністю;

Корібут Я. О. – представник за довіреністю;

від ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»:

Німець Н. Б. – директор;

Медвецька М. Б. – заступник директора з економіки і фінансів;

Боднар А. М. – начальник юридичного відділу;

Вівчарчук Т. Ю. – начальник фінансово-економічного відділу;

Коцак Н. І. – начальник відділу супроводу споживачів універсальної послуги;

Ткач В. В. – начальник відділу оптового ринку;

від ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»:

Чучупака Т. В. – юрисконсульт;

Кваша І. В. – заступника директора;

від ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»:

Дацко О. Б. – директор;

Жарківський С. М. – директор фінансовий;

Дем'янів С. М. – начальник департаменту закупівлі електричної енергії.

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Сідоров І. В. привітав всіх учасників відкритого обговорення та повідомив про початок розгляду зауважень та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови), які були отримані у період з 11 жовтня 2023 року до 27 жовтня 2023 року (включно).

Сідоров І. В. зазначив, що 30 червня 2023 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ (далі – Закон № 3220-ІХ), яким передбачається внесення змін до законів України, зокрема «Про альтернативні джерела енергії», «Про ринок електричної енергії», та інших. Відповідно до пункту 3 розділу II Закону № 3220-ІХ НКРЕКП, необхідно протягом п'яти місяців з дня набрання ним чинності привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та протягом шести місяців з дня набрання ним чинності привести у відповідність із вимогами цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. 24 липня 2023 року Закон № 3220-ІХ підписано Президентом України.

З огляду на викладене, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону, на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 10 жовтня 2023 року було схвалено Проєкт постанови, яким передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною», зокрема в частині:

внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, для визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, та визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

внесення змін до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

внесення змін до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

затвердження Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, який укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуючої групи гарантованого покупця, та визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;

затвердження Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.

Крім цього Проектом постанови передбачається:

внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині удосконалення процедури зміни балансуючої групи, зокрема при вході (включенні) та виході (виключенні) до/з балансуючої групи гарантованого покупця, та в частині визначення обсягів невідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;

внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), в частині зобов'язання оператора ринку розраховувати, розміщувати на власному офіційному вебсайті та надсилати гарантованому покупцю дані, що є необхідними для визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

2. Під час проведення відкритих обговорень відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок)

2.1. Представниками НЕК «УКРЕНЕРГО» було зазначено, що у Порядку доцільно уточнити, що дозвіл або заборона здійснювати гарантованим покупцем прогнозування обсягів купівлі-продажу електричної енергії визначається принципами торговельної політики гарантованого покупця, що відповідно до Закону 3220-ІХ затверджуються Кабінетом Міністрів України.

Представниками ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не підтримано схвалену редакцію Проекту постанови у частині використання гарантованим покупцем прогнозних даних продавців за «зеленим» тарифом без здійснення власного прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця. Окрім цього, представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що можливість здійснювати власне прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії сумарно по балансуєчій групі гарантованого покупця, за певних умов, може покращити торгівельну стратегію гарантованого покупця, однак підтвердити таке твердження розрахунками вони не можуть.

Водночас, учасниками відкритого обговорення визнано за доцільне передбачити можливість використання ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» принципів торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

2.2. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», Проекту енергетичної безпеки USAID та Асоціації ВДЕ зазначили про недоцільність надання гарантованим покупцем продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до його балансуєчої групи послуги з прогнозування обсягів відпуску електричної енергії на платній основі з огляду на те, що програмне забезпечення для такого прогнозування було надано гарантованому покупцю в рамках міжнародної допомоги безкоштовно.

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що з моменту закінчення терміну дії безкоштовної версії програмного забезпечення гарантованого покупця та необхідності нести витрати на придбання та обслуговування цього програмного забезпечення, такі витрати мають бути включені до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», витрати на фінансування якого включаються до тарифу на послуги з передачі електричної енергії. У такому випадку було б доцільно продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця та користуються зазначеним програмним забезпеченням, та здійснювати оплату послуги з прогнозування, що відповідно буде зменшувати фінансове навантаження на тариф з передачі електричної енергії.

Учасники відкритого обговорення дійшли згоди, що на даний момент не доцільно у Порядку передбачити можливість надавати гарантованим покупцем продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору, оскільки ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» отримав це програмне забезпечення безкоштовно в рамках міжнародної допомоги, та розглянути зазначене питання у випадку незабезпечення використання програмного забезпечення за рахунок міжнародної допомоги.

2.3. Учасники відкритого обговорення погодились із механізмом визначення обсягів та вартості електричної енергії, яка придбається гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом, зокрема із положеннями Порядку щодо оплати обсягу електричної енергії, який перевищує обсяг, що може бути відпущений генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом відповідно до зазначеної в

ліцензії потужності електрогенеруючого обладнання або величини дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за ціною позитивного небалансу.

2.4. Учасники відкритого обговорення дійшли згоди щодо запропонованого у Порядку механізму визначення обсягів та вартості електричної енергії, яка продається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до його балансуєної групи, зокрема такої, що спожита електроустановками власного споживання такого виробника, що не пов'язані з виробництвом електричної енергії та електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» наголосили на необхідності уточнення у Порядку процедури отримання гарантованим покупцем інформації щодо розрахункових періодів протягом яких до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення продавця за «зеленим» тарифом буде приєднано електроустановки власного споживання такого виробника, що не пов'язані з виробництвом електричної енергії, та електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії».

2.5. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що підтримують визначення вартості продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом, що спожита його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць за вищим із значень «зеленого» тарифу встановленого для цієї генеруючої одиниці, або середньозваженою ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці. Крім того, низкою учасників обговорень запропоновано здійснювати порівняння із ціною негативного небалансу.

Представники НКРЕКП відмітили, що пропозиція щодо введення ціни негативного небалансу при визначення вартості продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що спожита його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею може призвести до надмірного зростання вартості купівлі електричної енергії, оскільки ціна негативного небалансу є динамічною та змінюється щогодини. Тому використання середньозваженої ціни, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці є більш коректною, оскільки в такому випадку вартість купівлі електричної енергії для виробника буде однаковою протягом місяця, а не змінюватись кожної години.

Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» підтримали спільну позицію учасників обговорення щодо визначення вартості продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом, що спожита його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць за вищим із значень «зеленого»

тарифу встановленого для цієї генеруючої одиниці, або середньозваженою ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці.

2.6. Представники Асоціацій ВДЕ зазначили про доцільність розміщення гарантованим покупцем у електронних кабінетах учасників балансууючої групи гарантованого покупця повного обсягу інформації, необхідної для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення.

Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» підтримали пропозицію Асоціацій ВДЕ та повідомили про наявність технічної можливості розміщення у електронних кабінетах учасників балансууючої групи гарантованого покупця повної інформації, що є необхідна для проведення таких розрахунків, однак зауважили, що ця інформація повинна мати вичерпний перелік, який має бути визначено у Порядку.

Учасники відкритого обговорення дійшли спільної згоди щодо розміщення у електронних кабінетах учасників балансууючої групи гарантованого покупця інформації, яка відповідно до Типового договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця є необхідною для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилень.

2.7. Представники Асоціацій ВДЕ зазначили про доцільність передбачення у Порядку прав гарантованого покупця та продавця за «зеленим» тарифом проводити зарахування зустрічних однорідних вимог за взаємною згодою сторін при виникненні взаємної однорідної заборгованості. Водночас, враховуючи необхідність забезпечення комплексного підходу для забезпечення зарахування однорідних зустрічних вимог, що виникли за різними договорами, визнано за доцільне забезпечити опрацювання застосування запропонованого механізму в рамках окремої робочої групи, та забезпечити можливість зарахування однорідних зустрічних вимог виключно в рамках окремого договору.

2.8. З метою забезпечення процедури розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел учасниками відкритого обговорення визнано за доцільне використання первинних даних для розрахунків, у випадку відмови підписання Акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або Акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий місяць та врегулювання неузгоджених обсягів шляхом за результатами здійснення процедури коригування.

2.9. Представниками АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» було зазначено, що обов'язки щодо надання оператором ринку тієї чи іншої інформації окремим учасникам ринку електричної енергії наразі визначені різними нормативно-правовими актами, тому доцільно передбачити обов'язок оператора ринку визначати, публікувати та надсилати до гарантованого покупця розрахунки середньозважених значень індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження та середньозважену ціну на РДН за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», не у Правила РДН/ВДР, а у Порядку.

Учасники відкритого обговорення дійшли спільної згоди щодо внесення до Порядку зобов'язання оператора ринку визначати, публікувати та надсилати до гарантованого покупця інформацію, яка необхідна для визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії.

2.10. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що пунктами 47-54 Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою КМУ від 05 червня 2019 року № 499, визначено Порядок проведення спеціальної сесії з продажу пакетів лотів за двосторонніми договорами. Таким чином, при визначенні середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України» доцільно не враховувати договори, що укладаються на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та договори, що укладаються за результатами електронних аукціонів у формі спеціальної сесії з продажу пакетів лотів.

2.11. Учасниками відкритих обговорень було зазначено, що відповідно до частини четвертої статті 65 Закону 3220-ІХ послуга за механізмом ринкової премії придбавається гарантованим покупцем за обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожній розрахунковій годині. При цьому, продаж електричної енергії на ринку здійснюють суб'єкти господарювання – продавці за механізмом ринкової премії. Враховуючи зазначене потребує додаткового опрацювання питання щодо визначення обсягів електричної енергії проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді для кожної генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії.

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» запропонували визначати обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку, що була вироблена генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії, для визначення обсягу електричної енергії, який має бути оплачений за механізмом ринкової премії, через співвідношення обсягу відпуску електричної енергії цією генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії до сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями цього продавця за механізмом ринкової премії, крім генеруючих одиниць, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину.

Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» відмітили доцільність відрахування від фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину обсягу

електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії відповідно до встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії за розрахункову годину.

Також, представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили про необхідність застосування для переможців аукціону зворотнього платежу у випадку, сума коштів, отриманих продавцем за механізмом ринкової премії з урахуванням розрахункової ціни, визначеної порядком перевищує обсяг коштів, що може бути отриманий з застосуванням аукціонної ціни. Застосування такого механізму викликано тим, що відповідно до частини четвертої статті 65 Закону 3220-ІХ у випадку, якщо розрахункова ціна ринкової премії перевищує аукціонну ціну встановлену для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії він сплачує гарантованому покупцю вартість послуги за механізмом ринкової премії у встановленому періоді.

Учасники відкритого обговорення визнано за доцільне забезпечити надання ОСП, ОР та організатором електронних аукціонів гарантованому покупцю інформації, необхідної для визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії.

Також визнано за доцільне при визначенні обсягу продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії враховувати обсяги купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку цим учасником ринку.

2.12. Представники Асоціацій ВДЕ зазначили, що відповідно до частини четвертої статті 65 Закону 3220-ІХ розмір вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором, тому немає доцільності щоб оператор системи передачі здійснював погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії наданого гарантованим покупцем.

Представники НКРЕКП зазначили, що враховуючи те, що відповідно до сьомої статті 65 Закону 3220-ІХ витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії є складовою послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, доцільно щоб її погоджував оператор системи передачі, який здійснює оплату цієї послуги із тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Учасниками відкритих обговорень зазначено, що відповідно до положень Закону № 3220 вартість послуги за механізмом ринкової премії має бути сплачена до 25 числа місяця наступного за розрахунковим. Враховуючи зазначене, учасниками відкритих обговорень детально опрацьовано алгоритм дій учасників процесу, що передбачає можливість здійснення оплати послуги у терміни, визначені Законом.

2.13. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем не доцільно вводити окрему складову щодо сумарного платежу гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, оскільки дохід гарантованого покупця за позитивний небаланс є складовою доходу, пов'язаного із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

Представники НКРЕКП зазначили, що відповідно до частини сьомої статті 65 Закону 3220-ІХ вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді та повинна включати різницю між вартістю електричної енергії, купленої та проданої ним за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку. При цьому, доцільно щоб складові визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, у Порядку відповідали складовим, що зазначені у Додатку до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Учасники відкритого обговорення дійшли згоди, що витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, повинні формуватися з урахуванням вартості негативного та позитивного небалансів електричної енергії гарантованого покупця, вартості відхилення та частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого входять до балансуєчої групи гарантованого покупця.

2.14. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що доцільно виключити зобов'язання ОСП щодо здійснення авансових платежів.

Водночас учасниками обговорень наголошено на необхідності їх здійснення, оскільки такий підхід дає можливість забезпечення системної оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, передбаченої Законом. Крім того, зауважено, що послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел є складовою тарифу на послуги з передачі електричної енергії. При цьому, платники тарифу на передачу електричної енергії забезпечують оплату шляхом авансових платежів.

3. Під час проведення відкритих обговорень відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень щодо типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

3.1. Представники Асоціацій ВДЕ та НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що відповідно до статті 9⁷ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, що був проданий гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії.

Представники ДП «Гарантований покупець» зазначили, що, враховуючи спільну пропозицію учасників відкритих обговорень, у Типовому договорі про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом потрібно передбачити положення щодо зобов'язання продавця передати гарантованому покупцю гарантії походження.

3.2. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що підтримують пропозицію Міністерства енергетики України в частині відповідальності продавця за «зеленим» тарифом у випадку не передання гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

3.3. Учасники відкритого обговорення дійшли згоди щодо формування та підписання Актів купівлі-продажу електричної енергії в електронному вигляді.

3.4. Учасники відкритого обговорення дійшли до згоди щоб Акти купівлі-продажу електричної енергії між ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та продавцем за «зеленим» тарифом (мають містити) містили окремі складові щодо:

1) купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом;

2) купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом;

3) продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що спожита його генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею;

4) продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що спожита його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею;

5) продажу електричної енергії, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії».

4. Під час проведення відкритих обговорень відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень щодо типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

4.1. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що, враховуючи відмінність Актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для гарантованого покупця та постачальника універсальних послуг, доцільно розділити Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на два окремі договори, а саме окремо для гарантованого покупця та окремо для постачальника універсальних послуг.

Представники НКРЕКП зазначили, що введення нового Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для постачальника універсальних послуг доцільно здійснити через окрему регуляторну процедуру, оскільки такий процес повинен бути схвалений, оприлюднений та обговорений із зацікавленими сторонами відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

4.2. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» зауважили, що не підтримують пропозицію НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо застосування штрафу у розмірі 20% вартості наданих послуг за неподання або подання Постачальником не в повному обсязі матеріалів на запит Замовника щодо проведених розрахунків.

4.3. Учасники відкритого обговорення дійшли згоди щодо підписання сторонами Актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.

5. Обговорено надані зауваження та пропозиції до положень щодо типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

5.1. Учасники відкритого обговорення дійшли до згоди щодо підписання сторонами Актів приймання-передачі відповідно до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця підписувались в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.

5.2. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що відповідно до підпункту 14 частини четвертої статті 30 Закону 3220-ІХ виробники за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи

гарантованого покупця, зобов'язані здійснювати відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії. Таким чином, виробники за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані здійснювати відшкодування гарантованому покупцю частку вартості врегулювання небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення (у позитивному чи негативному напрямку).

Представники Асоціацій ВДЕ та НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що виробники за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, повинні нести відповідальність за прогнозування погодинних графіків відпуску електричної енергії не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Однак, зазначили, що на їхню думку, не зовсім коректним є винесення платежу за відхилення у позитивному напрямку фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії для генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом, що включена до балансуючої групи гарантованого покупця як окремий платіж, а можливо краще його врахувати при визначенні частки вартості відшкодування небалансу.

Представники від ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП» відмітили, що негативне відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії для генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, призведе до виникнення негативного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, а позитивне відхилення – недоотриманої вигоди гарантованого покупця, оскільки через некоректне прогнозування продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець не зможе реалізувати всі відпущені обсяги електричної енергії на ринку та відповідно отримати дохід. Таким чином, виробники за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, повинні нести фінансову відповідальність за їхні відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення.

Представники НКРЕКП підсумували, що учасники балансуючої групи гарантованого покупця повинні нести фінансову відповідальність за їхні відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, незалежно від напрямку такого відхилення, оскільки коректність прогнозування впливає на фінансовий стан підприємства. При цьому, визначення вартості відхилення більш доцільно визначати як окремий платіж та формувати по ньому окремі Акти приймання-передачі, а, за необхідності, здійснювати коригуючі платежі.

5.6. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що вводити формульне визначення для здійснення коригуючих розрахунків у Порядку здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця, що є Додатком до Типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця є надлишковим навантаженням документа та запропонували текстове визначення процедури.

6. Обговорено надані зауваження та пропозиції до положень щодо типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії

6.1. Представники Асоціації ВДЕ зазначили, що за результатами місяця продавець за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, може сплачувати гарантованому покупцю вартість послуги за механізмом ринкової премії, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) продавця за механізмом ринкової премії. Враховуючи це, з точки зору бухгалтерського обліку, було б доцільно щоб залежно від напрямку платежу в кінці розрахункового місяця змінювався надавач та отримувач послуги за механізмом ринкової премії.

Представники НКРЕКП зазначили, що відповідно до частини четвертої статті 65 Закону 3220-ІХ придбання послуги за механізмом ринкової премії здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Таким чином, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» завжди придбаває, а продавець за механізмом ринкової премії завжди надає послугу за механізмом ринкової премії не залежно від напрямку сплати коштів за результатами розрахункового місяця.

7. Обговорено надані зауваження та пропозиції до положень щодо Правил ринку

7.1. Представники ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазначили, що відповідно до частини п'ятої статті 65 Закону 3220-ІХ при визначенні обсягів невідпущеної електричної енергії виробників генеруючих установок та активних споживачів за «зеленим» тарифом відповідно до Договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця повинні враховуватись команди оператора системи на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки. Таким чином, для визначення обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команди з операційної безпеки у Правилах ринку доцільно здійснювати відповідний розрахунок.

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» запропонували визначати обсяги невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команди оператора системи передачі з операційної безпеки:

1) для генеруючих одиниць (крім одиниць відпуску з енергії вітру) ППВДЕ як різницю між середнім значенням обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби та обсягом відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з

підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, в якому діє команда диспетчера;

2) для генеруючих одиниць відпуску з енергії вітру ППВДЕ як різницю між середньоарифметичним значенням обсягу відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди та обсягу відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, та обсягом відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, в якому діє команда диспетчера.

Також представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зауважили на доцільності того, що розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії по команді з операційної безпеки повинен здійснюватись ВДЕ з підтримкою, узгоджуватись з оператором системи, до мереж якого підключені одиниці відпуску, на які віддавалися команди, та перевірятись оператором системи передачі.

Учасники відкритого обговорення дійшли згоди щодо внесення відповідних змін до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, у частині розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за результатами виконання диспетчерських команд.

7.2. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» запропонували здійснювати відповідні розрахунки, зокрема розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, у розрізі окремих торгових зон.

Представники НКРЕКП зазначили, що наразі визначена НЕК «УКРЕНЕРГО» та погоджена Регулятором одна торгова зона ОЕС України, у якій здійснюється синхронна робота електроустановок.

7.3. Представники ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» зауважили, що додавання до розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, складової обсягу відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою може призвести до нівелювання (обнулення) обсягів невідпущеної електричної енергії, у випадку, якщо установка зберігання електроенергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою здійснювала плановий відбір електричної енергії виробленої на власних електроустановках.

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що практичних прикладів, які описані представниками ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» не було зафіксовано, тому оператор системи передачі не може надати свою експертну оцінку необхідності коригування формульного визначення обсягу електричної енергії, невідпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження.

Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Головуючий



Ілля СІДОРОВ

Секретар



Ігор БУРАТИНСЬКИЙ

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p style="text-align: center;">ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:</p> <p>1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити;</p> <p>2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається;</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити, доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>3) Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти з 01.02.2024 в новій редакції, що додається.</p> <p style="text-align: center;"><i>Надасть можливість Гарантованому покупцю та учасникам балансуєної групи розпочати процедуру приведення договорів у відповідність до нової типової форми з відкладальною умовою про набуття її чинності одразу після прийняття постанови.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1 викласти в такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«...</p> <p>1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити, доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»;</p> <p style="text-align: center;">...».</p>

<p>3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;</p> <p>4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;</p> <p>5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:</p> <p>«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що додається.</p> <p>5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».</p> <p>У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9.</p>		
<p>2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.</p>	<p><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.</p> <p><i>Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3. виключити</p>

	<p>діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1466, оператор ринку під час виконання своїх функцій повинен дотримуватися принципів прозорості, об'єктивності та незалежності, не повинен допускати дискримінації (надавати перевагу або перешкоджати діяльності) по відношенню до будь-якого учасника ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку або учасника ринку, який бажає стати учасником ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку.</p> <p>Відповідно до пункту 1.1.2 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 дія Правил РДН/ВДР поширюється на оператора ринку, учасників РДН/ВДР, суб'єктів господарювання та осіб, що мають намір стати учасниками РДН/ВДР, а отже для них діють єдині принципи формування цін та розрахунку тарифів на РДН та ВДР, а також порядок оприлюднення інформації. В той же час слід зазначити, що на оператора ринку окремими нормативно-правовими актами покладено функції щодо визначення та оприлюднення деяких показників для окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none">- відповідно до пункту 2.1 глави 2 постанови від 05.10.2018 № 1179 «Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником "останньої надії", оператор ринку визначає середньозважену фактичну ціну електричної енергії на ринку "на добу наперед" за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, та оприлюднює її на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду;- відповідно до пункту 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1178 «Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника "останньої надії"»	
--	---	--

	<p><i>оператором ринку визначається та оприлюднюється на офіційному веб-сайті середньоарифметичне значення цін на електричну енергію за 4 години з найвищими цінами ринку "на добу наперед" для кожної доби перших 2 місяців базового періоду.</i></p> <p><i>Отже, обов'язки щодо надання оператором ринку тієї чи іншої інформації окремим учасникам ринку електричної енергії наразі визначені окремими нормативно-правовими актами.</i></p>	
<p>4. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».</p>	<p><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».</p> <p><i>Зміна нумерації відповідно до пропозицій, наданих вище.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3. викласти в такій редакції:</p> <p>«3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».».</p>
<p>5. Оператору системи передачі та гарантованому покупцю при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надавалась гарантованим покупцем оператору системи передачі з 08 вересня 2022 року, керуватись нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням змін, внесених цією постановою.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>...</p> <p>5.1. Гарантованому покупцю протягом 4 місяців з дня набрання чинності цієї постанови провести розрахунок (перерахунок) розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне запропоновані норми перенести до глави 16 «Прикінцеві та перехідні положення» Порядку та пункт 4. Викласти в такій редакції:</p> <p>«4. Оператору системи передачі, операторам систем розподілу, гарантованому</p>

	<p>оператору системи передачі відповідно до статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» за період з 08 вересня 2022 року і до моменту набуття чинності цієї постанови з урахуванням змін передбачених цією постановою та Законом.</p> <p>5.2. Гарантованому покупцю за результатами проведеного розрахунку (перерахунку) направити ОСП підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії / акти коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>5.3. ОСП протягом 3 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії / актів коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, складених на виконання п. 5.1 цієї Постанови, забезпечити їх підписання;</p> <p>5.4. В строки, визначені розділом 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, здійснити остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати згідно актів отриманих від гарантованого покупця на виконання п. 5.2 цієї Постанови.</p> <p><i>Доцільно поміняти пункти 5 та 6 постанови з метою дотримання послідовності заходів.</i></p> <p><i>Необхідність наголошення на тому що розрахунок (перерахунок) необхідно зробити</i></p>	<p>покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом забезпечити виконання положень глави 16 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії не пізніше 01 квітня 2024 року».</p>
--	---	--

	<p><i>починаючи з моменту коли була відсутня коректна формула для розрахунку частки. Також необхідність зазначити регуляторно, що акти повинні бути виставлені з урахуванням внесених змін, підписані та сплачені.</i></p>	
<p>6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що входять до балансуєчій групи гарантованого покупця, а також суб'єктам господарювання, які вийшли з балансуєчій групи гарантованого покупця з 08 вересня 2022 року і до моменту набрання чинності цієї постанови, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. на умовах наведених в Типовому договорі про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та Порядку.</p> <p>6.1. Гарантованому покупцю протягом 4 місяців з дня набрання чинності цієї постанови провести розрахунок (перерахунок) частки вартості врегулювання небалансів балансуєчій групи гарантованого покупця з 08 вересня 2022 року і до моменту набуття чинності цієї постанови для продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, які входили/входять до балансуєчій групи гарантованого покупця у зазначеному періоді на умовах наведених в Типовому договорі про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та Порядку;</p> <p>6.2. Гарантованому покупцю за результатами проведеного розрахунку (перерахунку) направити продавцям та споживачам за «зеленим» тарифом акти приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне запропоновані норми частково перенести до глави 16 «Прикінцеві та перехідні положення» Порядку.</p>

	<p>гарантованого покупця / акти коригування до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця в електронному вигляді, підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу;</p> <p>6.3. Суб'єктам господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання від ДП "Гарантований покупець" підписаних КЕП уповноваженої особи актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця / актів коригування до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, складених відповідно до п. 6.2 цієї Постанови, підписати їх КЕП уповноваженої особи, направити гарантованому покупцю та здійснити оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Визначення порядку розрахунку та вартості частки вартості врегулювання небалансу ГП в договорі може мати наслідком неможливість підписання актів за періоди після 08.09.2022 в разі відмови виробника від підписання договору.</i></p> <p><i>Потребує чіткого врегулювання минулих періодів в тому числі з суб'єктами господарювання, який вже розірвав договір з ГП або не захоче укласти новий.</i></p> <p><i>Необхідність зазначення на тому що розрахунок (перерахунок) необхідно зробити починаючи з моменту коли була відсутня коректна формула для розрахунку частки. Також необхідність зазначити регуляторно, що акти</i></p>	
--	--	--

	<p>повинні бути виставлені з урахуванням внесених змін, підписані та сплачені.</p>	
	<p align="center"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p align="center">Пункт виключити.</p> <p align="center"><i>Пропонуємо врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року окремою Постановою НКРЕКП.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p align="center">За результатами обговорень визнано за доцільне схвалені норми частково перенести до глави 16 «Прикінцеві та перехідні положення» Порядку.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p align="center">7. ОСП протягом 1 місяця з дня набрання чинності цієї постанови, для можливості проведення коректних розрахунків частки вартості врегулювання небалансів балансуєної групи гарантованого покупця починаючи з 08.09.2022 року, на виконання пункту 6.1 цієї Постанови, надати гарантованому покупцю інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця за період з 08.09.2022 і до моменту набуття чинності цієї постанови. Інформацію надати підписану КЕП уповноваженої особи. У разі ненадання ОСП зазначених даних у встановлені строки, вважати їх рівними 0.</p> <p align="center"><i>Необхідність надання відсутніх даних для розрахунку. Можливість проведення розрахунків частки з урахуванням того що в формулу внесли нові показники, такі як обмеження в зв'язку з командами по операційній безпеці.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p align="center">Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>7. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у термін не пізніше дати набрання чинності цієї постанови привести договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у відповідність із новою редакцією типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого цією постановою, та укласти договори про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, типова форма якого затверджена цією постановою, у порядку встановленому Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.</p> <p>Для укладення додаткових угод до договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договорів про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця подання суб'єктами господарювання документів, передбачених розділом 2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, не вимагається.</p> <p><i>З метою забезпечення своєчасного укладання учасниками ринку договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у новій редакції, а також договору про участь у балансуєчій групі на виконання пункту 6 розділу II Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
--	---	---

<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>8. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, при виключенні/включенні до 01 лютого 2024 року окремого об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), призначеного для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), з/до балансуєчої групи Гарантованого покупця, керуватись відповідними нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та додаткових угод про призупинення/поновлення його дії щодо окремих об'єктів, з урахуванням внесених цією постановою змін.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>9. У разі звернення після дня набрання чинності цією постановою до гарантованого покупця із заявою про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом суб'єктами господарювання, які вийшли з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до законодавства, що діяло до дати набрання чинності цією постановою, такі суб'єкти господарювання укладають з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та додаткову угоду про поновлення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом з викладення договору у новій редакції, затвердженій цією постановою.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>Для укладення зазначених договорів та додаткових угод подання суб'єктами господарювання документів, передбачених розділом 2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, не вимагається.</p> <p><i>На виконання пункту 7 розділу II Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.</i></p>	
<p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Т. в. о. Голови НКРЕКП Олександр ФОРМАГЕЙ</p>	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>...</p> <p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, крім підпунктів третього та п'ятого пункту 1 цієї постанови але не раніше, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p><i>Відповідно до пункту 6 Прикінцевих положень ЗУ 3220-IX, гарантований покупець та учасники балансуєчої групи гарантованого покупця у термін не пізніше дати набрання чинності ст.65 та 71, тобто до 26.01.2024 року зобов'язані привести договори купівлі продажу за «зеленим» тарифом до нової редакції та укласти договори про участь БГ ГП. З цією метою гарантований покупець протягом п'яти днів з дати набрання чинності рішенням НКРЕКП повинен розмістити на власному сайті форми додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, а учасник БГ протягом 20 днів підписати їх. Тобто, форми договорів повинні бути затверджені раніше. Також у типових</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

	<p><i>договорів потрібно передбачити, що вони вступають в дію з 01.02.2024 разом з Порядком.</i></p>	
	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>8. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, крім підпунктів третього та п'ятого пункту 1 цієї постанови але не раніше, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
	<p><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>Пропонуємо переглянути термін набуття чинності Постанови.</p> <p><i>Оскільки п.5. і п.6 Статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вже набули чинності, тому доречно переглянути термін набуття чинності постанови.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
	<p><u>ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»</u></p> <p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 1 цієї постанови, який набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p><i>Зміни, що пропонуються для внесення в Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, потребують невідкладного</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

	<p><i>прийняття, у зв'язку з тим, що ПУПи несуть збитки, зумовлені неврахуванням у розрахунках вартості придбаної електричної енергії. Так, за відсутності відповідних положень, ПУПи вже понесли значні збитки, а тому для невідкладного забезпечення уникнення необґрунтованих витрат ПУП, необхідне якнайшвидше прийняття і реалізація пропонованих змін.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Т. в. о. Голови НКРЕКП Олександр ФОРМАГЕЙ</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
<p style="text-align: center;">ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p> <p style="text-align: center;">1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;</p> <p>2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;</p> <p>3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;</p> <p>4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;</p> <p>5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);</p> <p>6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>...</p> <p>2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї;</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційні правки</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 пункту 1.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«... 2) порядок продажу за «зеленим» тарифом та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї ...».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>1.1. ... «2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;» виключити.</p> <p style="text-align: center;"><i>Проект Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, схвалений окремою постановою на засіданні НКРЕКП від 10 жовтня 2023 року.</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Разом з тим, відповідний порядок відсутній у проекті Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ».</p>
	<u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u>	Не враховано

	<p>2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;</p> <p><i>Проект Порядку не визначає порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків.</i></p> <p><i>Крім цього, 13 жовтня 2023 на вебсайті НКРЕКП вже оприлюднено для обговорення проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї».</i></p> <p><i>Відповідно змінити нумерацію підпунктів.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».</p>
<p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в такій редакції:</p> <p>«1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), операторів систем розподілу, адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.»</p>
	<p><u>Міністерство енергетики України</u></p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p> <p><i>Відповідно до пункту 3²) Закону України «Про ринок електричної енергії» активний споживач - споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у такі виробники, активних споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП) та адміністратора комерційного обліку (далі – АКО).</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».</p>

	<p><i>У порядку застосовується термін «активні споживачі». Відповідно, пропонуємо тут замінити на «активні споживачі», визначивши цей термін у п. 1.3 проекту Порядку.</i></p>	
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;</p> <p>генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пускових комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;</p> <p>кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;</p> <p>механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;</p> <p>організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;</p> <p>переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>...</p> <p>переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, мінігідроелектростанціями та малими гідроелектростанціями);</p> <p>продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;</p> <p>споживач за "зеленим" тарифом - споживач, у тому числі енергетичний кооператив, кожна генеруюча установка якого має встановлену потужність, що не перевищує 150 кВт, що призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії.</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення визначення терміну.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано пункт залишити у схваленій редакції.</p>
<p>організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;</p> <p>переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;</p> <p><i>Виключити, оскільки визначення вже наведене у Законі України «Про ринок електричної енергії».</i></p> <p>організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання, що забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії відповідно до порядку, передбаченого</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне термін «механізм ринкової премії» виключити.</p> <p>Термін «організатор електронного аукціону» викласти та кандидат у продавці за «зеленим» тарифом» у такій редакції:</p> <p>«кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, в тому числі споживач, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім</p>

<p>підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;</p> <p>продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або споживачем за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;</p> <p>продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;</p> <p>споживач за «зеленим» тарифом – активний споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи.</p> <p>Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.</p>	<p>пунктами 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p><i>Пропонуємо розширити поняття терміну «організатор електронного аукціону».</i></p>	<p>доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях: виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом відповідно до укладеного між ними договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p><i>Редакційна правка</i></p> <p>генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та</p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне визначення пункту 1.3. викласти в такій редакції: «... генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні-</p>

малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

Редакційна правка

~~механізм ринкової премії — система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;~~

Визначення «механізм ринкової премії» надане в ЗУ «Про альтернативні джерела енергії». Пропонуємо не дублювати (крім того, запропоноване тут визначення не повністю відповідає визначенню в законі).

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом **та/або активним споживачем**, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;

Редакційна правка.

У порядку застосовується термін «активні споживачі». Відповідно, пропонуємо тут замінити на «активні споживачі», визначивши цей термін замість терміну «споживач за «зеленим» тарифом».

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, **генеруючі одиниці якого виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та** який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;

Редакційна правка.

Без редакційного уточнення не зрозуміло щодо яких саме генеруючих одиниць укладений з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.

та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;

активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт.

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або активний споживач; »

...»

	<p>активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт.</p> <p><i>Відповідно до проекту Порядку гарантований покупець купує електричну за «зеленим» тарифом у виробників електричної енергії та активних споживачів.</i></p> <p><i>Відповідно, пропонується надати визначення «активні споживачі».</i></p> <p><i>Визначення «активний споживач» запропоновано з урахуванням вимог ст. 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне термін та визначення «споживач за «зеленим» тарифом – активний споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи» виключити</p>
<p>1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (далі – Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проект кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (далі – Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), а також та проект кошторису. Проект кошторису оприлюднюється на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.4. викласти у схваленій:</p> <p>«1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва</p>

		<p>електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проект кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.».</p>
<p>1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p> <p>1) реєстр генеруючих одиниць, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p>2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу,</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p> <p>1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, зокрема для переможців аукціону з дати надання підтримки відповідно до умов законодавства, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень підпункт 1 пункту 1.5. викласти в такій редакції:</p> <p>«1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p> <p>1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги</p>

<p>визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p>3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії щодо яких розірвано або призупинено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, інформацію щодо дати та причин призупинення/розірвання договору.</p>		<p>за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p>...»</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p> <p>1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p><i>Уточнення назви реєстру відповідно до його наповнення.</i></p> <p><i>У реєстрі формуються дані щодо продавців за механізмом ринкової премії, інформація щодо договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформація щодо генеруючих одиниць такого продавця тощо.</i></p> <p><i>Крім цього, пропонуємо доповнити даними про ідентифікатор генеруючої одиниці типу W, що є необхідним для генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, а також для переможців аукціону після того як переможець збудує об'єкт, введе його в експлуатацію, він отримує відповідний ідентифікатор генеруючої одиниці типу W.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>«...»</p> <p>2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення Регулятора для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p>3) реєстр генеруючих одиниць продавців за</p>

	<p>2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати та причин призупинення дії/розірвання договору.</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p> <p><i>Крім цього, законодавство не вимагає вказувати публічно причини призупинення дії/розірвання договору; також, процедура призупинення дії/розірвання договору не вимагає повідомлення причини як умови для такого призупинення та розірвання, тому не існує порядку, яким виробник за «зеленим» тарифом та гарантований покупець дійдуть згоди, яку саме причину вказувати.</i></p>	<p>«зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати призупинення дії/розірвання договору.»</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1.6. Усі передбачені цим Порядком платежі здійснюються в національній валюті України, включаючи податок на додану вартість.</p> <p><i>Порядок та типові договори, що є додатками до цього Порядку, містять показники та порядок їх визначення (у т. ч. формули).</i></p> <p><i>З метою уникнення перевантаження описової частини формул, порядку розрахунків, пропонуємо загальне для всього документу уточнення, що усі передбачені цим Порядком платежі</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	здійснюються в національній валюті України, включаючи податок на додану вартість. <i>Аналогічний підхід прийнятий у Правилах ринку.</i>	
<p>2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p> <p>2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p> <p>2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом, активний споживач укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до розділу 2 договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається також активними споживачами.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:</p> <p>1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);</p> <p>2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;</p> <p>3) зразок підпису керівника або уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:</p> <p><i>Термін «продавець за «зеленим» тарифом включає в себе поняття «споживача за «зеленим» тарифом.</i></p> <p>1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);</p> <p>2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або та особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.2. викласти у такій редакції:</p> <p>«2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, проекти цих договорів, підписаних зі свого боку та такі документи:</p>

балансуючій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

6) копію технічних умов на приєднання генеруючої одиниці, завірену відповідно до чинного законодавства;

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства;

8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення

3) зразок підпису керівника ~~або~~ та уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

Уточнення редакції.

4) перелік місць встановлення **приладів та систем розрахункового обліку** по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом ~~або активного споживача~~ (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, ~~та~~ форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

Термін «продавець за «зеленим» тарифом включає в себе поняття «споживача за «зеленим» тарифом.

Уточнення редакції.

5) однолінійну схему розташування **приладів розрахункового обліку** кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом ~~або об'єкта активного споживача~~ із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом ~~або активним споживачем~~ та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, ~~та~~ форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на приєднання;

Уточнення документів, що надаються для укладення договору.

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (**надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем за "зеленим" тарифом**);

1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);

2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) ~~або~~ особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;

3) зразок підпису керівника ~~та~~ уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг

гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;

11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником.

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договорів обраний порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та

Уточнення редакції.

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (**надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом**);

Уточнення редакції.

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом ~~або активного споживача~~, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;

11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за **"зеленим" тарифом (копію укладеного з ОСП договору)**.

Уточнення редакції.

12) перелік генеруючих одиниць кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є додатком до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

Необхідність визначення переліку генеруючих одиниць, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Необхідно для коректного здійснення розрахунків за e/e.

13) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;

14) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою.

Необхідність уточнення переліку документів, які надаються кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, який зареєстрований як фізична особа-підприємець

його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.

6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на приєднання (надається кандидатом у

будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;

копію укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;

інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.

Кандидат у продавці за "зеленим" тарифом, який зареєстрований як фізична особа-підприємець, для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, замість документів передбачених підпунктами 1) та 2) пункту цього пункту надає гарантованому покупцю:

витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, завіреним підписом та печаткою фізичної особи – підприємця;

завірену відповідно до законодавства копію паспорта та індивідуального податкового номеру.

Якщо кандидат у виробники за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом ~~та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця~~ надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірени відповідно до чинного законодавства:

Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" такий кандидат має право укласти тільки договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом.

інформацію щодо об'єкта відновлювальної електроенергетики, який буде побудований та/або введений в експлуатацію, із зазначенням **запланованої** дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.

Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця не укладається з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф.

продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем);

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем);

8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії(надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем)

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом);

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця,

		<p>підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;</p> <p>11) копію укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, встановлена потужність якого складає 1 МВт та більше);</p> <p>12) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;</p> <p>13) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою.</p> <p>».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1) копію статуту (у разі наявності);</p> <p>2) копії документів, що підтверджують повноваження керівника або іншої уповноваженої особи, яка має право вчиняти від імені кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача дії на укладення договорів, підписання фінансових документів, подання інформації тощо;</p> <p><i>В кожному конкретному випадку обсяг документів, що підтверджують повноваження керівника або іншої уповноваженої особи, визначається виходячи із організаційно-правової форми</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та НЕК «УКРЕНЕРГО».</p>

юридичної особи, її правового статусу, визначеного статутними документами.

Пропонуємо відмовитись від конкретизації переліку таких документів.

Також пропонуємо доповнити положенням, що поданими документами підтверджується повноваження особи не лише укласти договори, а також підписувати фінансові документи в процесі виконання цих договорів.

3) зразок підпису керівника або **іншої** уповноваженої особи, **яка має право вчиняти від імені кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача дії на укладення договорів, підписання фінансових документів, подання інформації тощо;**

Пропозиція узгоджується з пропозицією до підпункту 2), згідно якої пропонується під час укладення договорів подавати документи, що підтверджують повноваження особи не лише укласти договори, а також підписувати фінансові документи в процесі виконання цих договорів.

~~8) копію паспорту точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;~~

Не є обґрунтованою вимога надавати гарантованому покупцю паспорт точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Відповідно, змінити нумерацію підпунктів.

8) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;

9) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, ~~підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю~~ (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;

Вилучити, як дублювання пп.2 та пп.3

10) копія документу про акцепт ОСП заяви-приєднання до Договору про надання послуги із зменшення навантаження (у випадках, встановлених статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом).

Необхідно конкретизувати форму підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження.

Оскільки Договір про надання послуги із зменшення навантаження укладається у формі договору приєднання, таким підтвердженням може бути копія листа-повідомлення оператора системи передачі про акцепт заяви-приєднання до договору.

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити **в заяві про обрання порядку вирішення спорів зазначити** порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

Кандидат у продавці з «зеленим» тарифом має вказати обраний порядок вирішення спорів у відповідній заяві (заяві про обрання порядку вирішення спорів), яку він спеціально подає у пакеті документів для укладення договорів з гарантованим покупцем.

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом ~~та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця~~ надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

Відповідно до частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у разі, якщо суб'єкт господарювання має намір продавати за "зеленим" тарифом електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, гарантований покупець у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. Укладення попереднього договору про участь у балансуєчій групі не передбачається.

	<p>Подані копії документів повинні бути засвідчені в установленому законодавством порядку.</p> <p><i>Уніфікація підходу до надання копій документів для укладення договорів.</i></p>	
	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.</p> <p><i>Перелік місць встановлення засобів вимірювальної техніки, однолінійна схема ЗВТ мають бути сформовані при приєднанні об'єкта генерації до мереж оператора системи розподілу (передачі). Цими документами мають користуватися усі зацікавлені сторони.</i></p> <p>5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.3. викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«»</p>

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два підписані примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Уточнюємо, що гарантований покупець надає підписані примірники договору, оскільки далі по тексту ц п. 2.4 зазначається, що кандидат у продавці за «зеленим» тарифом зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p> <p>2.3. Гарантований покупець протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, зобов'язаний повернути кандидату у продавці за «зеленим» тарифом підписані примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p>
<p>2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписані примірники кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.4. виключити:</p>
<p>2.5. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим»</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.5. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити номерацію пункту на 2.4 та викласти в такій редакції:</p> <p>«2.4. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах,</p>

<p>тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p><i>Норма вносилась до Порядку лише для договору pre-PPA (кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф).</i></p>	<p>заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p>покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p><i>Відповідно до частини 4 статті 653 Цивільного кодексу України «сторони не мають права вимагати повернення того, що було виконане ними за зобов'язанням до моменту зміни або розірвання договору, якщо інше не встановлено договором або законом».</i></p> <p><i>Водночас, Закон України «Про альтернативні джерела енергії» передбачає гарантії держави щодо закріплення «зеленого» тарифу на весь строк підтримки (див. останні частини статті 9-1 Закону), і не встановлює переліку випадків, за яких гарантований покупець може вимагати повернути сплачені кошти. Таким чином, відсутні підстави для включення цієї норми до Порядку, оскільки вона порушить права інвесторів та принципи, встановлені статтею 9-1 Закону.</i></p>	
<p>2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 2.5. та викласти в такій редакції:</p> <p>«2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у</p>

		<p>сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.».</p>
<p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 2.6 та викласти в такій редакції:</p> <p>«2.6. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p>генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p> <p><i>Редакційна правка.</i> <i>Реєстри називаються «реєстри генеруючих одиниць.....».</i> <i>Більшість інформації, що вносить у реєстри стосується саме генеруючих одиниць продавця.</i></p>	
<p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такі договори припиняють дію.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію, визначеного законодавством.</p> <p>Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, зобов'язаний надати гарантованому покупцю виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці, визначеного законодавством.</p> <p><i>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф має право укласти тільки договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом</i> <i>Уточнено дату та процедуру припинення дії договору pre-PPA.</i></p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 2.7 та викласти в такій редакції:</p> <p>«2.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію.</p> <p>Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом,</p>

		<p>зобов'язаний надати гарантованому покупцю виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію.</p> <p><i>Відповідно до частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у разі, якщо суб'єкт господарювання має намір продавати за "зеленим" тарифом електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, гарантований покупець у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. Укладення попереднього договору про участь у балансуєчій групі не передбачається.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 2.8 та викласти в такій редакції:</p>

		<p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договір про надання послуги із зменшення навантаження (у разі необхідності його укладення) набирають чинності одночасно.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>2.10. У разі, якщо виробником за «зеленим» тарифом в установленому законодавством порядку введено в експлуатацію нову генеруючу одиницю і для такої генеруючої одиниці встановлений «зелений» тариф, виробник має право на включення такої генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>З цією метою виробник за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4)-7) пункту 2.2 Порядку, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p>чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;</p> <p>чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП (у випадках, встановлених статтею 68 Закону для виробників за «зеленим» тарифом).</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 2.9 та викласти в такій редакції:</p> <p>«2.9. У разі, якщо виробником за «зеленим» тарифом в установленому законодавством порядку введено в експлуатацію нову генеруючу одиницю і для такої генеруючої одиниці встановлений «зелений» тариф, виробник за «зеленим» тарифом має право на включення такої генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>З цією метою виробник за «зеленим» тарифом направляє гарантованому</p>

	<p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Включення нової генеруючої одиниці до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.</p>	<p>покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4-7 пункту 2.2 Порядку, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p>чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП; укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається продавцем за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, встановлена потужність якого складає 1 МВт та більше).</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Включення нової генеруючої одиниці до</p>
--	--	--

		балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.».
<p>3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заяву про виключення з балансуючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);</p> <p>відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України. від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p><i>З метою запобігання ситуації, коли порядок проведення аукціонів буде затверджено новою постановою.</i></p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p> <p><i>Приведення редакції у відповідність до Закону України "Про ринок електричної енергії"</i></p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заяву про виключення з балансуючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);</p> <p>відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p> <p>перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що є додатком до про надання</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p>

	<p>послуги за механізмом ринкової премії, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця; <i>Уточнення переліку документів.</i> документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом вийшов з балансуєчої групи гарантованого покупця шляхом припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. <i>Уточнення переліку документів.</i></p>	<p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії; копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії; копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до «зеленого» тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності); перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця; документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.».</p>
--	--	---

	<p align="center"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заяву про виключення з балансуєючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.</p> <p><i>Немає такого документу «відомість про встановлення «зеленого» тарифу».</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії у порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p><i>Частиною дванадцятотою статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено, що у порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються, зокрема, порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі.</i></p> <p><i>Враховуючи зазначене, пропонується замінити слова «за процедурою» на слова «у порядку».</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії у довільній формі;</p> <p>заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Узгодження можливості одночасного переходу з механізму стимулювання у вигляді встановлення «зеленого» тарифу на механізм ринкової</p>

	<p>гарантованого покупця та два примірники підписаних уповноваженою особою виробника за «зеленим» тарифом додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця (з метою виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючої одиниці шляхом призупинення дії/розірвання відповідних договорів);</p> <p><i>Гарантований покупець відповідно до покладених на нього функцій не здійснює включення/виключення до/з власної балансуєчої групи. Зміна балансуєчої групи здійснюється Адміністратором розрахунків (ОСП) на підставі заяви учасника ринку у порядку, встановленому главою 1.5 розділу 1 Правил ринку.</i></p> <p><i>Відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення об'єкта з балансуєчої групи нерозривно пов'язаний з призупиненням РРА.</i></p> <p><i>Тому пропонується замінити подання заяви про виключення з БГ ГП на заяву про призупинення дії РРА, з одночасним поданням додаткової угоди про призупинення дії/розірвання договору.</i></p> <p><i>Для тих об'єктів, які укладають договір премії з часовим розривом з призупиненням РРА, передбачаємо уточнення, що ця вимога стосується лише для тих об'єктів, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</i></p> <p>інформацію про виключення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом з балансуєчої групи гарантованого покупця (у разі виключення/виходу з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючої одиниці шляхом призупинення дії/розірвання відповідних договорів до подачі заяви щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії);</p> <p><i>Виробник за «зеленим» тарифом, який виключив генеруючі одиниці або вийшов з балансуєчої групи гарантованого покупця, має право на укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії</i></p> <p>відомості про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, та надбавки до «зеленого» тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва.</p>	<p>премії можливий шляхом звернення ліцензіата до ГП та узгодження відповідних дат для виключення з БГ ГП</p>
--	---	---

<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p><i>Гарантований покупець та переможець аукціону укладають договір за процедурою відповідно до Порядку проведення аукціонів з розподілу квот підтримки.</i></p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору примірники договору для подальшого оформлення.</p> <p>У разі не надання виробником за «зеленим» тарифом даних згідно пункту 3.2 цього Порядку документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p><i>Процедура прийому та перевірки інформації, документів для переможців аукціону здійснюється під час проведення аукціону.</i></p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p><i>Цей розділ визначає порядок укладення договору, а даний пункт відноситься до умов під час його дії.</i></p> <p><i>Пропонується перенести зазначену частину як умову до договору за механізмом ринкової премії та доповнити процедурою «шляхом надсилання письмового повідомлення гарантованим</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.3. викласти в такій редакції:</p> <p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає виробнику за «зеленим» тарифом два підписані зі свого боку примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви</p>
---	--	---

	<p>покупцем за адресою місцезнаходження продавця рекомендованим листом»</p>	<p>письмово повідомляє такого заявника.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії з виробником за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії з виробником за «зеленим» тарифом за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p><i>Частиною дванадцятотою статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено, що у порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються, зокрема, порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі.</i></p> <p><i>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки (далі – Порядок), затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p><i>Слід зазначити, що пунктами 52-59 Порядку визначено, порядок укладання переможцем аукціону договору із гарантованим покупцем.</i></p> <p><i>Запропоновані положення, в частині укладання договору за механізмом ринкової премії переможцем аукціону, визначають альтернативний порядок укладання відповідного договору, що суперечить положенням статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</i></p> <p><i>Враховуючи зазначене, запропонована процедура укладання договору за механізмом ринкової премії має поширюватися лише на виробників за «зеленим» тарифом, а укладання договору із переможцем аукціону має визначатися відповідно до пункту 3.2. цього Порядку.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p><i>Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</i></p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p><i>Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</i></p> <p>3.4. У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом недостовірної інформації</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p>гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Контракти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p><i>Перше речення необхідно виділити в окремий пункт таким чином, щоб зазначена норма розповсюджувалась і на переможців аукціону, і на виробників за «зеленим» тарифом.</i></p> <p><i>Друге речення – виключити.</i></p> <p><i>Обґрунтування аналогічне до виключення такого абзацу з п. 2.5 проєкту Порядку.</i></p>	
<p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру, зокрема для переможців аукціону з дати надання підтримки відповідно до умов законодавства.</p> <p><i>Уточнення редакції</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Щодо переможців аукціону інформація повинна вноситись одразу. Це дасть змогу використовувати зазначену інформацію для аналізу та прогнозування розвитку сектора ВДЕ. Після застосування підтримки для переможця аукціону інформація може бути уточнена.</p>
<p>3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:</p> <p>для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;</p> <p>для переможців аукціону – на строк дії підтримки.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p> <p>4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типових форм, затверджених постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).</p> <p style="text-align: center;"><i>Пропонується зробити окремі типові форми договорів ОСП з гарантованим покупцем та ОСП з постачальниками універсальних послуг (будуть мати різні додатки та умови)</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне розробити та затвердити окремий договір з ПУП з наступним внесенням змін до постанови № 641 та затвердити окремою</p>
<p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 4.3. врахувати в запропонованій редакції.</p> <p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки</p>

		виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.
<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. З цією метою, у строк, передбачений цим пунктом, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаної додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг.</p> <p><i>Не визначено сторону-виконавця приведення умов договору у відповідність до типової форми. Відповідний обов'язок пропонуємо покласти на ОСП, як на замовника послуги, що узгоджуватиметься з абз. 2 п. 4.5 цієї глави.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене нижче.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 4.4. врахувати в запропонованій редакції.</p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один</p>

	Приведено у відповідність до абзацу 1 пункту 4.4 Порядку	<p>примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>
<p>4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.</p>	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностичні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p>	<p><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностичні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене нижче.</p>

	<p><i>Редакційне уточнення щодо узгодження термінів відповідно до Закону.</i></p>	
<p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностичні графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностичні прогностичні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії, графіки споживання (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p> <p align="center"><i>Приведення у відповідність до Закону та Порядку</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.1. викласти в такій редакції:</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p>

	<p>хвилин до часу початку технічного обслуговування енергетичної системи програмного забезпечення ОР. <i>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</i></p>	<p>приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг споживання електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогнози графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи. <i>Редакційне уточнення щодо узгодження термінів відповідно до Закону.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за</p>

	<p>розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностичні графіки відпуску електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p>	<p>доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене нижче.</p>
<p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передують торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передують торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений погодинний графік відпуску та споживання електричної енергії, із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та оновлені графіки споживання (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p><i>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.3. викласти в такій редакції:</p> <p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передують торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг споживання електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення</p>

		власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.
	<p align="center"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p><i>Немає технічної можливості зазначити причини оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) у діючому ПЗ Гарантованого покупця (кабінеті ВАД).</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p>	<p align="center">Враховано частково</p>

<p>обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.</p>	<p>5.4. Прогнозні данні щодо обсягів відпуску та споживання, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.</p> <p><i>Час надання прогнозних графіків гарантованому покупцю та ОСП відрізняються, тому дані, які надаються виробниками на платформах ОСП та ГП, мають відмінності.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.4. викласти в такій редакції:</p> <p>5.4. Продавці за «зеленим» тарифом зобов'язані надавати графіки відпуску та відбору, що відповідають фактичним фізичним можливостям генеруючих одиниць.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск та споживання.</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.</p> <p><i>Редакційна правка/уточнення</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне викласти пункт 5.5. в запропонованій редакції:</p> <p>5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо обсягів відпуску та відбору відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що</p>

		<p>оприлюднюється на його вебсайті.</p> <p>У разі наявності невідповідності між наданим продавцями за «зеленим» тарифом графіками відпуску та відбору або у разі ненадання продавцем за «зеленим» тарифом цих графіків у визначені терміни, гарантований покупець використовує значення обсягів відпуску та відбору рівними нулю, якщо інше не визначено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.</p>
<p>5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначена нижче.</p>

<p>експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p>	<p>експортних операцій може використовувати прогнозні дані, щодо обсягів відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом (відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку) та/або обсяги, визначені власним прогнозуванням відповідно до принципів торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України, для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p> <p><i>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку Передбачається можливість використання прогнозних обсягів, якщо такі будуть прогнозовані гарантованим покупцем</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p style="text-align: center;">6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій враховує принципи торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України та може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p> <p><i>Враховання вимог положень Закону України № 3220.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне викласти пункт 6.1. в запропонованій редакції:</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій враховує принципи торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України, та використовує прогнозні обсяги відпуску та відбору електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня, якщо інше не передбачено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску</p>

		та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.
<p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p><i>Недоцільно закладати можливість надання послуги з прогнозування виробникам, оскільки у кошторисі за всі роки не було передбачено витрат на ПЗ для власного прогнозування</i></p> <p><i>Гарантований покупець провадить всю господарську діяльність на підставі затвердженого Регулятором кошторису підприємства.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 6.2 виключити.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p><i>Участь виробників ВДЕ у складі балансуєної групи ГП повинна надавати певні переваги її учасникам, зокрема, в частині застосування ефективної торговельної стратегії, мінімізації небалансів та надання інших економічних переваг. Проектом Постанови 641 передбачено надання послуги з прогнозування виробникам ВДЕ. Слід зазначити, що прогнозування ГП здійснюється за допомогою програмного продукту Enercast, який був наданий ГП в рамках міжнародної технічної допомоги. Наразі ГП публікує безкоштовно інформацію щодо прогнозів виробництва</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 6.2 виключити.</p>

	<p>в онлайн-кабінетах виробників ВДЕ. Тому звертаємо увагу НКРЕКП, що дана послуга не може бути платною, і пропонуємо виключити її з Проекту Постанови.</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p><i>Гарантований покупець у поточному часі відповідно до глави 5 чинної редакції Порядку здійснює власне прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців «зеленим» тарифом.</i></p> <p><i>Відповідно до технологічних вимог провадження ліцензованої діяльності, встановлених Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, гарантований покупець повинен мати програмно-апаратне забезпечення, операційні можливості якого дозволяють виконувати належним чином функції гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Програмне забезпечення відноситься до засобів провадження господарської діяльності відповідно до визначення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином купівля програмного забезпечення та його експлуатація для виконання функцій гарантованого покупця повинні забезпечуватись за рахунок кошторису гарантованого покупця.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 6.2 виключити.</p>
<p>7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку</p> <p>7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку</p> <p>7.1. При визначенні структури обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Редакційна правка/уточнення</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 7.1. викласти в запропонованій редакції:</p> <p>7.1. При визначенні обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами</p>

		торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене нищче.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>7.2. Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, та протягом шести місяців після його припинення або скасування, з метою мінімізації небалансів, гарантований покупець при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами визначає стартову ціну аукціону на рівні, визначеному у принципах торговельної політики гарантованого покупця.</p> <p>У разі, якщо формула розрахунку стартової ціни аукціону або рівень стартової ціни аукціону не визначені у принципах торговельної політики гарантованого покупця, гарантований покупець здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми договорами (крім експорту такої електричної енергії) на електронних аукціонах за методом покрокового підвищення початкової ціни.</p> <p><i>Відповідно до пункту 8 розділу II ЗУ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» від 30.06.2023 р. № 3220-ІХ.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Пряма норма Закону, не потребує повторного уточнення в постанові НКРЕКП № 641</p>

<p>8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО на другий робочий день місяця, наступного за розрахунковим ніччя торгового дня надає гарантованому покупцю, підписані КЕП уповноваженої особи, сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєючої групи гарантованого покупця в розрахунковому місяці та продавців за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Необхідність надання сертифікованих даних, за місяць. Немає необхідності надавати їх щодня, як зазначено в запропонованій редакції. Так дані для розрахунку будуть біль коректними.</i></p> <p>Сертифіковані дані комерційного обліку по кожній генеруючій одиниці, що надаються гарантованому покупцю повинні окремо визначати погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p> <p><i>Необхідність окремо бачити зазначений обсяг, для можливості проведення розрахунків вартості еє проданої гп продавцю за зт згідно формули в пункті 9.8 Порядку.</i></p> <p><i>Відбір, згідно Закону стосується тільки установок зберігання. Власне споживання- споживання, згідно Закону.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 8.1. викласти в такій редакції:</p> <p>8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.</p> <p>Сертифіковані дані комерційного обліку дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що надаються гарантованому покупцю повинні окремо визначати, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>
--	--	--

	<p align="center"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>8.1. Адміністратор комерційного обліку на другий робочий день після розрахункового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії. <i>Уточнення щодо обсягу надання даних АКО.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p align="center">8. Облік обсягів відпуску та відбору електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p><i>Пропонується привести назву розділу у відповідність до його змісту.</i> <i>Гарантований покупець не купує електричну енергію у продавців за механізмом ринкової премії.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p align="center">8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня не пізніше дня виставлення Адміністратором Розрахунків платіжних документів за небаланси надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 8.2. викласти в такій редакції:</p> <p>8.2. Для забезпечення здійснення авансових платежів, АКО не пізніше другого робочого дня після завершення кожної декади місяця надає гарантованому</p>

	<p>струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p> <p><i>Гарантований покупець не має технічної можливості, повноважень та фізичної можливості для самостійного визначення зазначених обсягів. ГП користується лише Сертифікованими даними отриманими від АКО, тому при наданні даних АКО повинен окремо виділяти зазначену інформацію по кожній генеруючій установці.</i></p> <p>Для можливості здійснення авансових платежів, АКО на другий робочий день першої/другої декади розрахункового місяця надає гарантованому покупцю, підписані КЕП уповноваженої особи, оперативні дані комерційного обліку про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєної групи гарантованого за 10/20 днів розрахункового місяця.</p> <p><i>Необхідність передбачення зобов'язань АКО надавати оперативні дані комерційного обліку за 10 та 20 днів, та визначення строків надання даних за першу та другу декаду розрахункового місяця.</i></p>	<p>покупцю дані про погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p> <p><i>У відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»:</i></p> <p><i>«Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p>собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.», тому, не потребує окремого визначення гарантованим покупцем.</p>	
<p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, зокрема обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання, або а також споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційні правки.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначена вище.</p> <p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 8.3. викласти в такій редакції:</p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг споживання електричної енергії електроустановками</p>

	<p>електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p> <p><i>Відповідно до Закон України "Про ринок електричної енергії" допускається перевищення ліцензованої потужності, яке купується ГП за ціною позитивного небалансу.</i></p>	<p>продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>

	<p><i>У відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»:</i></p> <p><i>«Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.», тому, не потребує окремого визначення гарантованим покупцем.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>8.3 Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p> <p><i>Фактично можуть виникнути ситуації, коли обсяг відпуску перевищить потенційний відпуск встановленою потужністю (наприклад, для станцій, що використовують біопаливо та не залежать від енергії сонця). Гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалася за відповідний розрахунковий період (годину), відповідно до правил ринку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом</p> <p>9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:</p> <p>укласти з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>бути зареєстрованим учасником оптового енергетичного ринку; <i>Відповідно до вимог Закону 3141-IX про REMIT</i></p> <p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом, які включаються до балансуючої групи гарантованого покупця; <i>Редакційне уточнення, оскільки виробник одночасно може здійснювати діяльність з виробництва електричної енергії з ВДЕ не</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене нижче.</p> <p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.1. викласти в такій редакції:</p> <p>9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:</p>

<p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;</p> <p>увійти до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p>	<p>за «зеленим» тарифом на інших генеруючих одиницях, що не будуть включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватись за «зеленим» тарифом;</p> <p><i>Редакційне уточнення, оскільки участь у балансуючій групі гарантованого покупця відбувається шляхом включення генеруючих одиниць (за W кодом), а не шляхом входження до балансуючої групи суб'єкта господарювання (за X кодом) як це відбувається у звичайних балансуючих групах</i></p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до частини 3 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» повідомлення оператора, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці виробника, про включення до БГ ГП не визначено у переліку обов'язкових вимог до виробника або передумов для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</i></p> <p><i>Неповідомлення оператора мережі про включення генеруючих одиниць продавця до балансуючої групи гарантованого покупця не може бути підставою для відмови у купівлі гарантованим покупцем електричної енергії у виробників ВДЕ.</i></p> <p>Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p><i>Пропонуємо виключити, щоб не повторювати норми Закону (абзац перший частини 3 ст. 65 Закону) та цього Порядку (пункт 1.4).</i></p>	<p>укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;</p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;</p> <p>включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за «зеленим» тарифом;</p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>
<p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору споживання електричної енергії від прогнозних добових графіків відпуску/споживання лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції Асоціації ВДЕ та включити до порядку пункт 10.1 та 10.2, що містять аналогічні норми. Пункт 9.2.</p>

	<p>Уточнення редакції.</p>	<p>визнано за доцільне виключити</p>
<p style="text-align: center;"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуєної групи гарантованого покупця, делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс відповідно до умов договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p> <p><i>Пропонується наступна редакція, оскільки у відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики, а відповідно, враховується в прогнозних/фактичних обсягах відпуску/відбору електричної енергії.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції Асоціації ВДЕ та включити до порядку пункт 10.1 та 10.2, що містять аналогічні норми. Пункт 9.2. визнано за доцільне виключити</p>	
<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуєної групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії лише в частині небалансів, спричинених такими генеруючими одиницями.</p> <p><i>Відповідно до частини 2 статті 70 ЗУ «Про ринок електричної енергії» учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуєної групи.</i></p> <p><i>Сторони, відповідальні за баланс, зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії перед оператором системи передачі.</i></p> <p><i>Таким чином, учасник ринку передає іншій СВБ відповідальність за небаланси електричної енергії.</i></p> <p><i>Крім того, пропонуємо пункт 9.2 виключити з розділу 9 та включити до розділу 10, оскільки за предметом регулювання</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції Асоціації ВДЕ та включити до порядку пункт 10.1 та 10.2, що містять аналогічні норми. Пункт 9.2. визнано за доцільне виключити</p>	

	<p>зазначене положення відноситься до питання врегулювання небалансів учасників балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	
<p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»</u></p> <p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Пропонується наступна редакція, оскільки у відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики, а відповідно, враховується в прогностичних/фактичних обсягах відпуску/відбору електричної енергії.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції Асоціації ВДЕ та включити до порядку пункт 10.1 та 10.2, що містять зазначені в пункті 9.3. норми. Пункт 9.3. визнано за доцільне виключити</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p><i>Крім того, пропонуємо пункт 9.3 виключити з розділу 9 та включити до розділу 10, оскільки за предметом регулювання зазначене положення відноситься до питання врегулювання небалансів учасників балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції Асоціації ВДЕ та включити до порядку пункт 10.1 та 10.2, що містять зазначені в пункті 9.3. норми. Пункт 9.3. визнано за доцільне виключити</p>
<p>9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної електричної енергії на власні потреби або установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної спожитої електричної енергії на власні потреби або відібраної установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p> <p><i>Уточнення редакції</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.4. викласти в запропонованій редакції:</p> <p>9.2. . Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або</p>

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>9.4. Фактичний обсяг електричної енергії, відпущеної/відібраної на власні потреби генеруючою одиницею, або відпущеною/відібраною установкою зберігання, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка, оскільки із запропонованої редакції п. 9.4 не зрозуміло ким (чим) відібрана на власні потреби електрична енергія</i></p>	<p>обсяг відбору установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p> <p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначене вище.</p>
<p>9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:</p> <p>1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;</p> <p>2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;</p> <p>3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9.5. У кожному розрахунковому місяці годину обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:</p> <p>1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць годину;</p> <p>2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цею розрахунковий місяць годину приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цею розрахунковий місяць годину приймається рівним нулю;</p> <p>3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цею розрахунковий місяць годину приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 9.5 виключити</p>

абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.

Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).

~~цею розрахунковий місяць— годину приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.~~

~~Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).~~

У разі якщо сальдо перетоків електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць має від'ємне значення, продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.

Згідно пункту 11 статті 65 закону Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається в кожну розрахункову годину.

Тому сальдування за місяць обсягів не є коректним, в зв'язку з тим що це приведе до повторного стягнення коштів за один обсяг.

Тому виходячи з того що за кожну годину в якій відбулося споживання нараховується сплата виробником гарантованому покупцю, за кожну годину в якій відбувся відпуск повинно проводитись нарахування за зеленим тарифом.

Також в зв'язку з тим, що перевірка обсягу щодо можливого відпущеного з урахуванням потужності зазначеної в ліцензії також перевіряється у кожну розрахункову годину та у разі перевищення, вартість визначається в певну годину нарахування коштів повинні відбуватися в кожну годину.

ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»

9.5. Потребує доопрацювання та концептуального визначення щодо купівлі/продажу або сальдованих обсягів, або погодинних.

	<p>Відповідно до вимог п.п. 1), 2), 3) п.9.5, обсяг відпуску/купівлі електричної енергії генеруючою одиницею визначається сальдуванням обсягів за розрахунковий місяць, що протирічить умовам останнього абзацу п.п. 3) п. 9.5., та п.9.7 і п.9.8, де обсяги визначаються погодинно.</p> <p>Також, на виконання вимог статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» обсяги відпуску/купівлі електричної енергії генеруючою одиницею мають визначатись за розрахунковий період (година).</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включений до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються за алгоритмом:</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p> <p>1) на основі даних комерційного обліку, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 9.5 виключити:</p>
<p>9.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT+} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину визначається за формулою</p> $P_{p,z,t}^{GT+} = \{ PG_{e,z,t} + PN_{e,z,t}, \text{ Якщо } W_{e,z,t} > 0, 0, \text{ в іншому випадку}$ <p>де $P_{p,z,t}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн;</p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.7. викласти в такій редакції:</p> <p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує</p>

де $P_{p,m}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m , грн;

e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p ;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t , грн;

$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , грн.

Гарантований покупець придбає за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

$$PG_{e,t} = \left\{ \begin{array}{l} W_{e,t} \cdot \frac{T_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{array} \right.$$

де $W_{e,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p , що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p , коп/кВт·год;

Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$P_{p,m}^{GT+} = \sum_{z \in Z} \sum_{e \in \rho} \sum_d^D \sum_t^T P_{p,z,t}^{GT+}$$

e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p ;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$PG_{e,z,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , в торговій зоні z , грн;

$PN_{e,z,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , в торговій зоні z , грн.

Гарантований покупець придбає за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

$$PG_{e,z,t} = \left\{ \begin{array}{l} W_{e,z,t} \cdot \frac{T_e}{100}, \text{ якщо } 0 < W_{e,z,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,z,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{array} \right.$$

де $W_{e,z,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p , що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , торгової зони z , кВт·год;

T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p , коп/кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;

обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{GT+} = \sum_a^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_a^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPPLIC},$$

де $W_{e,m}^{GT+}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю

електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , кВт·год;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

<p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$ <p>де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;</p> <p>h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.</p> <p>Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $PN_{e,t} = \{(W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot (IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1-K^{im})}{100}, \text{ якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} 0, \text{ якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC}\},$	<p>h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.</p> <p>Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $PN_{e,z,t} = \{(W_{e,z,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot (IMSP_{z,t}, P_{z,t}^{DAM}) \cdot \frac{(1 - K^{im})}{100},$ <p style="text-align: center;">якщо $W_{e,z,t} > W_{e,t}^{LIC} 0,$ якщо $0 < W_{e,z,t} \leq W_{e,t}^{LIC}$</p> <p>де $IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, в торговій зоні z що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;</p> <p>$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, в торговій зоні z коп/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p> <p><i>Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон</i></p> <p><i>Уточнення формулювання (зайвий оборот)</i></p>	<p>$W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансувальної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{UPLIC}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахункову годину t, кВт·год.</p>
<p>де $IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, коп/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений такою генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії продавця за «зеленим» тарифом p на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, вартість якої та визначається за формулою</p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.7. викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

	<p>T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p, коп/кВт·год;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із її встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання генеруючої одиниці e, що зазначена в ліцензії, кВт;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>h – тривалість розрахунковийого періоду часу, що дорівнює одній годині, год.</p> <p>Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом p, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, вартість якої та визначається за формулою</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>де $IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $P_{p,m,z}^{GT+} = \sum_{p \in z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$ <p><i>Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони</i></p> <p>де $P_{p,m,z}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m, в торговій зоні z, грн;</p> <p>e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.7. викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t , грн;

$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , грн.

z – торгова зона, визначена відповідно до Правил ринку

Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

$$PG_{e,t} = \begin{cases} W_{e,t,z} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

де $W_{e,t,z}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p , в **торговій зоні z**, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p , коп/кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;

h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.

Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, ~~що не перевищують обсяг електричної енергії~~, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії

	<p>або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> <p><i>Редакційна правка</i></p> $PN_{e,t} = \left\{ (W_{e,t,z} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot (IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1-K^{im})}{100}, \right.$ <p>якщо $W_{e,t,z} > W_{e,t}^{LIC}$ 0, якщо $W_{e,t,z} \leq W_{e,t}^{LIC}$,</p> <p>де $IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год; P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, коп/кВт·год; K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	
<p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \end{cases}$ <p>де $W_{e,m}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \end{cases}$ <p><i>Формула має коректно враховувати випадок, коли вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць дорівнює 0.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.8. викласти в такій редакції:</p> <p>9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{OUT}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$ <p>– обсяг електричної енергії, який може бути відпущений</p>

продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$$P_{e,m}^{buy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$$

де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;

P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

$$P_{e,t}^{ONbuy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}\right),$$

де $P_{e,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , грн/кВт·год;

P_t^{NIMB} – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн/кВт·год.

генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, кВт;
 h – період часу, що дорівнює одній годині, год.

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p , до технологічних електричних мереж яких не приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за розрахунковий у місяць годину визначається за формулою

Не Враховано
 За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.8. викласти в редакції, що зазначена вище:

$$P_{p,m}^{CT} = \{ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} \text{ якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \text{ та } W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} > W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy},$$

$$\text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} > 0$$

$$\geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} > W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy},$$

$$\text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0,$$

$$\text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0$$

де $W_{e,m}^{buy}$ — сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, присланих до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$W_{e,t}^{ONbuy}$ — сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, присланих до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$$P_{e,m}^{buy} = \max\left(\frac{T_e}{100}, P_m^{DAMwa}\right),$$

де $P_{e,m}^{buy}$ — ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;

P_m^{DAMwa} — середньозважена ціна, що складалася на ринку «на добу нанедалі» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

Згідно пункту 11 статті 65 закону Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або

пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище із значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалася на ринку "на добу наперед" у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді". Тобто вне залежності від того працює ця установка в конкретний час або ні, якщо до об'єкта підключена установка споживання, сплата за спожиту її яка купується у ГП розраховується в кожну годину.

Тому неможна поєднувати розрахунок для тих виробників до яких приєднано установки споживання, та тих у кого таких немає.

Законом не передбачено даної умови.

$$P_{p,z,t}^{GT-} = W_{e,z,t} \cdot \frac{T_e}{100}, \text{ Якщо } W_{e,z,t} < 0$$

0, в іншому випадку

де $P_{p,z,t}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t .

Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб за розрахункову годину t , визначається за формулою

$$P_{p,z,t}^{GT-} = \{W_{e,z,t} \cdot P_{e,z,t}^{ONbuy}, \text{ Якщо } W_{e,z,t} < 0, \quad \text{в іншому випадку}$$

$$P_{p,m}^{GT-} = \sum_{z \in Z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T P_{p,z,t}^{GT-}$$

$P_{p,m}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m .

$$P_{e,z,t}^{ONbuy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_{z,t}^{DAM}; P_{z,t}^{NIMB}\right),$$

де $P_{e,z,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t , в **торговій зоні z** , грн/кВт·год;

$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункової **періоду години t** , в **торговій зоні z** , грн/кВт·год;

$P_{z,t}^{NIMB}$ – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , в торгівій зоні z , грн/кВт·год.

ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»

9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \end{cases}$$

де $W_{e,m}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії ~~струмоприймачами~~ з метою електрозабезпечення електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії ~~струмоприймачами~~ з метою електрозабезпечення електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$$P_{e,m}^{buy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$$

де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;

Не Враховано
За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.8. викласти в редакції, що зазначена вище:

	<p>P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год.</p> $P_{e,t}^{ONbuy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}\right),$ <p>де $P_{e,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, грн/кВт·год;</p> <p>P_t^{NIMB} – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t, грн/кВт·год.</p> <p><i>Редакційні правки.</i></p> <p><i>Виправлення помилок у формулі визначення вартості електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом, та уточнення у відповідності до ст.25 і ст.65 ЗУ «Про ринок електричної енергії».</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m, в торговій зоні z визначається за формулою</p> $P_{p,m,z}^{GT-} = \{W_{e,m,z}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_{e \in z} \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t,z}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} \text{ якщо } W_{e,m,z}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} < 0\}$ $P_{e,t}^{ONbuy} \text{ якщо } W_{e,m,z}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} < 0$ $W_{e,m,z}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} \text{ якщо } W_{e,m,z}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} \geq 0$ $0 \text{ якщо } W_{e,m,z}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} < 0$ $0 \text{ якщо } W_{e,m,z}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} \geq 0$ <p>де $W_{e,m,z}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом торгової зони z з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.8. викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

	$W_{e,t,z}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом торгової зони z з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год.	
<p>9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою</p> $P_{p,m}^{GT} = P_{p,m}^{GT+} - P_{p,m}^{GT-}.$	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАННИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою</p> $P_{p,m}^{GT} = \{P_{p,m}^{GT+} - P_{p,m}^{GT-}, \text{ якщо } P_{p,m}^{GT+} > P_{p,m}^{GT-}, 0, \text{ якщо } P_{p,m}^{GT+} \leq P_{p,m}^{GT-}$ <p style="text-align: center;"><i>Коректне формулювання, що необхідне для розподілу коштів між продавцями за "зеленим" тарифом гарантованим покупцем.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.9. викласти в такій редакції:</p> <p>9.6. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{CONS} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{FCONS} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OWN},$ <p>де $W_{e,m}^{CONS}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією генеруючою одиницею e у випадку приєднання до її</p>

		<p>технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць m, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{FCONS}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{OWN}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахункову годину t, кВт·год.</p>
	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою</p> $P_{p,m}^{GT} = P_{p,m,z}^{GT+} - P_{p,m,z}^{GT-}$	<p align="center">Не Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.9. викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.7. та викласти його в такій редакції</p> <p>9.7. Обсяг відбору електричної енергії</p>

		<p>генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \\ W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \end{cases}$ <p>де $W_{e,m}^{GT-}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e, за розрахунковий місяць m, кВт·год.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.8. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.8. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{EXC} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS} - W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \end{cases}$

		<p>де $W_{e,m}^{EXC}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e, за розрахунковий місяць m, кВт·год.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.9. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT^+} \cdot \frac{T_e}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі,</p>

		<p>що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.10. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий</p>

		<p>місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot (P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})),$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції		За результатами обговорень визнано за

		<p>доцільне включити пункт 9.11. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.11. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $OWN_{e,m} = \sum_a^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{OWN} \cdot \max \left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; (P_t^{DAM}; IMSP_t) (1 + K^{im}) \right) \right),$ <p>де $OWN_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць m, грн.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>		<p>За результатами обговорень визнано за</p>

		<p>доцільне включити пункт 9.12. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.12. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^- = W_{e,m}^{GT^-} \cdot \frac{T_e}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^-$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e, за розрахунковий місяць m, грн.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.13. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.13. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної</p>

		<p>енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $EXC_{e,m} = W_{e,m}^{EXC} \cdot \max\left(\frac{T_e}{100}; p_m^{DAMwa}\right),$ <p>де $EXC_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>p_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.14. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum_{e \in p} UPLIC_{e,m},$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим</p>

		покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць t , грн;
<i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.15. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.15. Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $SELL_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^- + \sum_{e \in p} EXC_{e,m} + \sum_{e \in p} OWN_{e,m},$ <p>де $SELL_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць t, грн.</p>
<i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити пункт 9.16. та викласти його в такій редакції:</p> <p>9.16. За результатами місяця гарантований покупець визначає вартість електричної енергії, що має бути оплачена, за формулою</p> $P_{p,m}^{GT} = BUY_{p,m}^{GB} - SELL_{p,m}^{GB},$

		<p>де $P_{p,m}^{GT}$ – вартість електричної енергії за розрахунковий місяць m, грн.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом у порядку, встановленому Главою 2 цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 р. № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом набирають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуючої групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Пропонуємо доповнити загальним положенням щодо порядку створення (формування) балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне додати пункт 10.1. в запропонованій редакції</p> <p>10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом відповідно до цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 р. № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючої одиниці продавця за «зеленим»</p>

		<p>тарифом набирають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за спричинений ним небаланс балансуєної групи гарантованого покупця лише за генеруючими одиницями, включеними до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Пропонуємо доповнити положенням, що визначає особливості формування балансуєної групи гарантованого покупця</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне додати пункт 10.2. в запропонованій редакції:</p> <p>10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за небаланс балансуєної групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєної групи гарантованого покупця, від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії.</p> <p>Розрахунок фінансової відповідальності за небаланс балансуєної групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєної групи гарантованого покупця, від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, здійснюється відповідно до договору про участь у</p>

		балансуючій групі гарантованого покупця.
<p>10. Балансуюча група гарантованого покупця</p> <p>10.1. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для включення та виключення генеруючої одиниці до/з балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.1. Вхід, включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та вихід, виключення з неї здійснюється згідно з главою 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов вимог, визначених цим Порядком та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем для виключення та включення генеруючої одиниці з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Приведення редакції у відповідність до редакції Закону України "Про ринок електричної енергії"</i></p> <p><i>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" гарантований покупець оприлюднює форму заяв про призупинення/поновлення дії договору. Заява про виключення з БГ подається до ОСП.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 10.3 та викласти</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Для включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуючої групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 10.3. викласти в запропонованій редакції</p> <p>10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку, цього Порядку, та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Для включення до балансуючої групи</p>

		<p>гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуєної групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.</p>
<p>10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>За результатами отримання оновлених даних від НЕК ГП здійснює новий розрахунок.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт викласти в запропонованій редакції при цьому змінивши пункт 10.2 на 10.4:</p> <p>10.4. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований</p>

		<p>покупець здійснює розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Положення щодо купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом за предметністю регулюються розділом 9 цього Порядку</i></p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Положення щодо розрахунку та, відповідно, коригування платежів за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за предметністю регулюються розділом 11 цього Порядку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
<p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були</p>	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне номер пункту змінити з 10.3 на 10.5 та викласти в такій редакції:</p> <p>10.5. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та у випадку якщо фактичні обсяги</p>

включені до балансуєної групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.

Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує ~~коригуючий платіж~~ акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.

~~Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.~~

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

В обліковій політиці ГП визначена стандартна процедура коригування актів приймання-передачі послуги, яка узгоджується з відповідним коригуванням ПДВ в податковому обліку. Тому ПЕБ пропонує виключити механізм коригуючих платежів з Договору. та залишити діючу процедуру щодо коригування актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.

відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогностичні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість відхилення відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, а також Порядок визначення вартості відхилення визначається в договорі про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних по генеруючих одиницях, що були включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуєної групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець, та

		<p>інших даних, що використовувались гарантованим покупцем при розрахунках, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення та за результатами такого розрахунку формує Акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.</p> <p>Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.</p>
	<u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u>	Враховано частково

	<p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Технічні правки.</i></p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується виробниками, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та/або команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює нерозрахунок розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з урахуванням таких оновлених даних, за результатами якого формує акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця коригуючий платіж.</p> <p><i>За результатами отримання оновлених даних від НЕК ГП здійснює новий розрахунок.</i></p> <p><i>Виправлено на коректну назву.</i></p> <p>Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне номер пункту змінити з 10.3 на 10.5 та викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.4. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне номер пункту змінити з 10.3 на 10.5 та</p>

	<p>групи гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</i></p> <p>Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, визначається у договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до частини 6 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця визначається, зокрема, «порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, ...»</i></p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, та за результатами такого перерахунку формує коригуючий платіж.</p> <p><i>Відповідно до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p> <p>Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу балансуючої групи гарантованого покупця та формування коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до частини 6 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця визначається, зокрема, «порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, ...»</i></p>	<p>викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
--	--	--

	<p><i>А відтак, договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця має містити і порядок перерахунку частки.</i></p>	
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та отриманих від учасників балансуючої гарантованого покупця оновлених даних щодо погодинних обсягів невідпущеної електричної енергії, по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковий комплекс) виробників за «зеленим» тарифом в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє повною інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.5. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також у випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, розміщує в електронних кабінетах учасників балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки вартості</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне номер пункту змінити з 10.3 на 10.5 та викласти в редакції, що зазначена вище:</p> <p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне включити запропонований пункт та викласти в запропонованій редакції при цьому змінивши пункт 10.5 на 10.6:</p> <p>10.6. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також у разі наявності</p>

	<p>врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, а саме:</p> <p>фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначений відповідно до глави 8 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг відпуску електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця, (позитивне та/або негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом (позитивне значення) у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом (позитивне значення), у результаті виконання команд з операційної безпеки;</p> <p>погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>величина погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинна ціна небалансу електричної енергії для кожної торгової зони;</p> <p>визначена на торгах на РДН погодинна ціна купівлі-продажу електричної енергії у кожній торгівій зоні;</p>	<p>підстав для формування Акта коригування, розміщує в електронних кабінетах учасників балансуючої групи гарантованого покупця інформацію (у разі, якщо вона не носить конфіденційний характер) необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:</p> <p>фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною</p>
--	---	---

	<p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення);</p> <p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення) без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки;</p> <p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення) з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки;</p> <p>величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку (погодинне значення);</p> <p>урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку (погодинне значення).</p> <p><i>Пропонується доповнити положенням із зобов'язанням Гарантованого покупця розміщувати в електронних кабінетах продавців інформацію, необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що відікодовується продавцем.</i></p> <p><i>Наявність такої інформації спростить виробникам ВДЕ процес перевірки сум, виставлених гарантованим покупцем в актах, зменшить кількість спірних питань, що можуть виникати, та прискорить процес підписання актів прийому передачі частки вартості врегулювання небалансів.</i></p>	<p>генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команд з операційної безпеки;</p> <p>погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом</p>
--	---	---

		<p>гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;</p> <p>ціна небалансу електричної енергії;</p> <p>ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена за результатами торгів на РДН;</p>
<p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.4 викласти в такій редакції:</p> <p>10.7. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження</p>

відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою															еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом продавців, по кожній торговій зоні , за формою															виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансувальної групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому дню, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою														
Доба поставання															Д																													
Розрахунковий період															о																													
ОЕС України															с																													
ОЕС України															Т																													
Гранично допустимі потужності, МВт															а																													
															ч																													
															а																													
															н																													
															н																													
															я																													
															0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 0 1 2 3																													
															ОЕС України Торгова зона:																													
															Г																													
															р																													
															а																													
															н																													
															и																													
															д																													
															о																													
															п																													
															у																													
															с																													
															т																													
															і																													
															п																													
															о																													
															т																													
															Гранично допустимі потужності, МВт																													
															1 2 3 4 5 6 7																													
															Гранично допустимі потужності, МВт																													
															1 2 3 4 5 6 7																													

У ж н о с т і , М В т																																
	<p><i>Редакційна правка/уточнення Технічне уточнення. Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон.</i></p>																															
<u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u>																Не враховано																
<p>10.6. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені в балансуєчу групу гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою</p>																<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище..</p>																
Доба постачання																Розрахунковий період																
																0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 0 1 2 3																
																ОЕС України																
Гранично допустимі потужності, МВт																																
<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u>																Не враховано																
<p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що</p>																<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в редакції що зазначена вище</p>																

	<p>передус торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою</p>																																																																																																												
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1032 272 1135 363">Доба постачання</td> <td colspan="20" data-bbox="1135 272 1827 363">Розрахунковий період</td> <td colspan="5" data-bbox="1827 272 2069 363"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1032 363 1135 427"></td> <td data-bbox="1135 363 1167 427"></td><td data-bbox="1167 363 1198 427"></td><td data-bbox="1198 363 1229 427"></td><td data-bbox="1229 363 1261 427"></td><td data-bbox="1261 363 1292 427"></td><td data-bbox="1292 363 1323 427"></td><td data-bbox="1323 363 1355 427"></td><td data-bbox="1355 363 1386 427"></td><td data-bbox="1386 363 1417 427"></td><td data-bbox="1417 363 1449 427"></td><td data-bbox="1449 363 1480 427"></td><td data-bbox="1480 363 1512 427"></td><td data-bbox="1512 363 1543 427"></td><td data-bbox="1543 363 1574 427"></td><td data-bbox="1574 363 1606 427"></td><td data-bbox="1606 363 1637 427"></td><td data-bbox="1637 363 1668 427"></td><td data-bbox="1668 363 1700 427"></td><td data-bbox="1700 363 1731 427"></td><td data-bbox="1731 363 1762 427"></td><td data-bbox="1762 363 1794 427"></td><td data-bbox="1794 363 1825 427"></td><td data-bbox="1825 363 1856 427"></td><td data-bbox="1856 363 1888 427"></td><td data-bbox="1888 363 1919 427"></td><td data-bbox="1919 363 1951 427"></td><td data-bbox="1951 363 1982 427"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1032 427 1135 464"></td> <td colspan="25" data-bbox="1135 427 2069 464" style="text-align: center;">ОЕС України</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1032 464 1135 679">Гранично допустимі потужності, МВт</td> <td data-bbox="1135 464 1167 679"></td><td data-bbox="1167 464 1198 679"></td><td data-bbox="1198 464 1229 679"></td><td data-bbox="1229 464 1261 679"></td><td data-bbox="1261 464 1292 679"></td><td data-bbox="1292 464 1323 679"></td><td data-bbox="1323 464 1355 679"></td><td data-bbox="1355 464 1386 679"></td><td data-bbox="1386 464 1417 679"></td><td data-bbox="1417 464 1449 679"></td><td data-bbox="1449 464 1480 679"></td><td data-bbox="1480 464 1512 679"></td><td data-bbox="1512 464 1543 679"></td><td data-bbox="1543 464 1574 679"></td><td data-bbox="1574 464 1606 679"></td><td data-bbox="1606 464 1637 679"></td><td data-bbox="1637 464 1668 679"></td><td data-bbox="1668 464 1700 679"></td><td data-bbox="1700 464 1731 679"></td><td data-bbox="1731 464 1762 679"></td><td data-bbox="1762 464 1794 679"></td><td data-bbox="1794 464 1825 679"></td><td data-bbox="1825 464 1856 679"></td><td data-bbox="1856 464 1888 679"></td><td data-bbox="1888 464 1919 679"></td><td data-bbox="1919 464 1951 679"></td> </tr> </table>	Доба постачання	Розрахунковий період																																																						ОЕС України																									Гранично допустимі потужності, МВт																											
Доба постачання	Розрахунковий період																																																																																																												
	ОЕС України																																																																																																												
Гранично допустимі потужності, МВт																																																																																																													
	<p><i>Вилучити п. 10.4, 10.5, 10.6</i></p> <p><i>Порушення п.2 статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії», «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності і має забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії».</i></p> <p><i>Порушення статті 11¹ інсайдерська інформація. Покладання обов'язків на ОСП надавати гарантованому покупцю інформацію щодо прогнозів відпуску та прогнозів обмеження відпуску за командою диспетчера для покращення торгової стратегії створює небезпечний прецедент виокремлення одного учасника та надання йому додаткових преференцій і конкурентних переваг на ринку та є прямим порушенням закону України «Про ринок електричної енергії» статті 111.</i></p> <p><i>Відповідно до статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєного ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф.</i></p>																																																																																																												
<p>10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за</p>																																																																																																											

<p>«зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p>	<p>10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР», для відповідного розрахункового періоду, ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників продавців за «зеленим» тарифом генеруючі одиниці яких включені в балансуєчу групу гарантованого покупця, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію підписану КЕП уповноваженої особи за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p> <p><i>Редакційна правка/уточнення</i></p>	<p>доцільне номер пункту змінити з 10.5 на 10.8 та викласти в редакції:</p> <p>10.8. За дві години до «закриття воріт ВДР», для відповідного розрахункового періоду, ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію підписану КЕП уповноваженої особи за формою, наведеною в пункті 10.7 цієї глави.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>10.7. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p> <p><i>Вилучити п. 10.4, 10.5, 10.6</i></p> <p><i>Порушення п.2 статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії», «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності і має забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії».</i></p> <p><i>Порушення статті 11¹ інсайдерська інформація. Покладання обов'язків на ОСП надавати гарантованому покупцю інформацію щодо прогнозів відпуску та прогнозів обмеження відпуску за командою диспетчера для покращення торгової стратегії створює небезпечний прецедент виокремлення одного учасника та надання</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>йому додаткових преференцій і конкурентних переваг на ринку та є прямим порушенням закону України «Про ринок електричної енергії» статті 111.</p> <p>Відповідно до статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф.</p>	
<p>10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p> <p><i>Надає неринкову перевагу іншим учасникам ринку, по відношенню до гарантованого покупця</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>10.8. ОСП до 10:30 дня, що передє торговому дню, оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність на торговий день усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>
	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p> <p><i>Вилучити п. 10.4, 10.5, 10.6</i></p> <p><i>Порушення п.2 статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії», «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності і має забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії».</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>

	<p><i>Порушення статті 11¹ інсайдерська інформація. Покладання обов'язків на ОСП надавати гарантованому покупцю інформацію щодо прогнозів відпуску та прогнозів обмеження відпуску за командою диспетчера для покращення торгової стратегії створює небезпечний прецедент виокремлення одного учасника та надання йому додаткових преференцій і конкурентних переваг на ринку та є прямим порушенням закону України «Про ринок електричної енергії» статті 111.</i></p> <p><i>Відповідно до статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєного ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф.</i></p>	
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>10.8. Продавець має право вийти з балансуєної групи гарантованого покупця або виключити з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пусковий комплекс) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо такого та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем заяви про призупинення дії договору гарантованому покупцю (вихід суб'єкта господарювання, у тому числі об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пусковий комплекс), з балансуєної групи гарантованого покупця).</p> <p>Гарантований покупець надає ОСП підтвердження подання продавцем заяви про призупинення дії договору.</p> <p><i>Надання копій зазначеної документації необхідне для підтвердження перевірки даних учасників ринку, які мають намір призупинити дію договору.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пункт, що зазначений нижче та запропонований Асоціаціями ВДЕ</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за</p>

	<p>10.9. Виробник за "зеленим" тарифом має право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>У разі виключення з балансуєної групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць виробник за "зеленим" тарифом приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено "зелений" тариф, з балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, укладених між гарантованим покупцем та виробником за "зеленим" тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).</p> <p>У такому випадку виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця виробник за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєної групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p>	<p>доцільне врахувати запропоновані пропозиції і викласти в такій редакції:</p> <p>10.9. Продавець за "зеленим" тарифом має право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>У разі виключення з балансуєної групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць продавець за "зеленим" тарифом приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено "зелений" тариф, з балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця,</p>
--	--	--

Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець протягом 2 (двох) робочих днів з дати підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання) відповідно до положень Правил ринку ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом з балансуєчій групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом з балансуєчій групи гарантованого покупця.

Під час призупинення договорів виробник за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів відповідно до пункту 2.2 Глави 2 цього Порядку.

Пропонуємо главу 10 доповнити положеннями, що регулюють порядок виключення з та повернення до балансуєчій групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом призупинення/поновлення щодо таких генеруючих одиниць дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договорів про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або припинення (розірвання) таких договорів.

Обґрунтування:

Проект Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця містить положення щодо порядку припинення/поновлення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, що не є коректним з огляду на те, що договір про участь у балансуєчій групі має регулювати відносини між учасниками балансуєчій групи, у тому числі відносини щодо включення/виключення до/з балансуєчій групи. Відносини з купівлі-продажу електричної енергії, включаючи відносини щодо призупинення/поновлення дії договору або його припинення (розірвання) повинні регулюватись відповідним

укладених між гарантованим покупцем та продавцем за "зеленим" тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з балансуєчій групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєчій групи гарантованого покупця), що

	<p><i>договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</i></p> <p><i>В той же час звертаємо увагу, що проект Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом не містить відповідних положень, пов'язаних із процедурою припинення/поновлення дії договору або припинення (розірвання) договору.</i></p> <p><i>Відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, Закон дозволяє у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, передбачити особливості виключення/включення з/до балансуєної групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом одночасного припинення/поновлення дії обох договорів.</i></p> <p><i>Це дозволить уніфікувати положення типових договорів та не включати до них положення, що не відносяться до сфери регулювання цих договорів.</i></p>	<p>визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>Гарантований покупець, після підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення</p>
--	---	---

		<p>(розірвання), ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом з балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом зі складу балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Під час призупинення договорів продавець за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів відповідно до пункту 2.2 Глави 2 цього Порядку.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне врахувати запропоновані пропозиції та викласти пункт в такій редакції:</p>

	<p>перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків з виробниками за "зеленим" тарифом, а також виконання виробниками зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та виключення з балансуєчій групі гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p> <p><i>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9.</i></p>	<p>10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та виключення з балансуєчій групі гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.11. Виробник за "зеленим" тарифом, який виключив з балансуєчій групі гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне врахувати запропоновані пропозиції та</p>

	<p>про участь у балансуєчій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нового) договорів.</p> <p>Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєчої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>Гарантований покупець надає виробнику за "зеленим" тарифом разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p>викласти пункт в такій редакції:</p> <p>10.11. Виробник за "зеленим" тарифом або споживач, який виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому</p>
--	--	--

Повторне включення виробниками за "зеленим" тарифом генеруючих одиниць до балансуючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуючої групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.

Обов'язки сторін за договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, додатковими угодами про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуючої групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.

Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9

покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуючої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцюнадаються підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

		<p>Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>Повторне включення генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку, за заявою гарантованого покупця, поданою ОСП відповідно до Правил ринку.</p> <p>Гарантований покупець надає виробнику за "зеленим" тарифом разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>
--	--	---

Повторне включення виробниками за "зеленим" тарифом генеруючих одиниць до балансуючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуючої групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.

Обов'язки сторін за договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та

		<p>договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, додатковими угодами про поновлення дії зазначених договорів набирають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуєчій групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>10.12. У разі, коли генеруючі одиниці виробника за "зеленим" тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб виробник за "зеленим" тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуєчій групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі, та ОСП заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця. У заяві виробником за "зеленим" тарифом зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з балансуєчій групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуєчою групою гарантованого покупця.</p> <p>Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці виробник за "зеленим" тарифом здійснює у іншого учасника ринку.</p> <p>Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуєчій групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.</p> <p>Включення генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється виробником за "зеленим" тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця та ОСП заяви, підписаної КЕП</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне врахувати запропоновані пропозиції та викласти пункт в такій редакції:</p> <p>10.12. У разі, коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавця за «зеленим» тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуєчій групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі заяву, підписану КЕП уповноваженої особи</p>

уповноваженої особи виробника за "зеленим" тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця.

Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9

продавця. У заяві продавець за «зеленим» тарифом зазначає заплановану дату виключення генеруючої одиниці з балансуєної групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуєною групою гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати такого виключення ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом з балансуєної групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці, в період виключення генеруючої одиниці зі складу балансуєної групи гарантованого покупця, продавець за «зеленим» тарифом здійснює самостійно.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуєної групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Включення генеруючої одиниці до балансуєної групи

		<p>гарантованого покупця, тимчасово виключеної з технічних причин з балансуєючої групи гарантованого покупця, здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення ініціює включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом до балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.</p>
<p>10.7. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.7. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне номер пункту змінити з 10.7 на 10.14 та викласти в редакції:</p> <p>10.13. У випадку анулювання та призупинення дії ліцензії на право провадження господарської</p>

договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

~~Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.~~

З метою оперативного внесення змін щодо статусу участі в БГ ГП, виключення суб'єктів або генеруючих одиниць, відносно яких прийнято НКРЕКП відповідні постанови, з БГ ГП повинен здійснювати ОСП (у ролі АР) на підставі таких постанов НКРЕКП.

ОСП на підставі прийняття НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої продавцю за "зеленим" тарифом, в цілому або щодо окремої генеруючої одиниці продавця за "зеленим" тарифом, здійснює виключення такого продавця за "зеленим" тарифом або генеруючих одиниць продавця з балансуючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про анулювання/зупинення дії ліцензії.

У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за "зеленим" тарифом дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

Передбачення випадку виходу з БГ ГП у зв'язку з припиненням дії "зеленого" тарифу.

Гарантований покупець у такому випадку (припинення дії договорів у зв'язку із припиненням дії «зеленого» тарифу) ініціює вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

Припинення або призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за "зеленим" тарифом, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом

діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку призупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких призупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

	<p>зобов'язань щодо оплати за спожиту електричну енергію, оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>10.13. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.</p> <p><i>Відповідно до частини 7 статті 14 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» інші рішення Регулятора (такі, що не мають ознаки регуляторних актів, та не є рішеннями з питань встановлення тарифів) набирають чинності з дня їх прийняття, якщо рішенням не встановлено більш пізній строк набрання чинності.</i></p> <p><i>Зазвичай (в абсолютній більшості випадків) НКРЕКП у власних рішеннях про анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії не зазначає дату набрання чинності рішення про анулювання ліцензії.</i></p> <p><i>Таким чином, рішення про анулювання ліцензії набуває чинності в день його прийняття Регулятором. В той же час, звертаємо увагу на те, що якщо ліцензіат фактично ще здійснює діяльність з виробництва електричної енергії в такий день, то це може бути кваліфіковано як здійснення діяльності без ліцензії, що є адміністративним правопорушенням.</i></p> <p><i>Крім того, в такий день (торговий день) виробник може здійснювати торгові операції на ринку. Скасування операцій на ринку в цей день може призвести до негативних фінансових наслідків для виробника.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, що зазначена вище:</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.8. У разі, коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавець за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, має право виключити генеруючу одиницю, для якої</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не враховувати оскільки частково враховано пропозиції Асоціацій ВДЕ, що є ідентичними та враховано їх у пункті вище</p>

буде здійснюватися така закупівля, із балансуєючої групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі, та ОСП заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом. У заяві таким продавцем за «зеленим» тарифом зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуєючою групою гарантованого покупця.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці продавець за «зеленим тарифом» здійснює у іншого учасника ринку.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуєючої групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Включення генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця та ОСП заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для виключення та включення генеруючої одиниці з/до балансуєючої групи гарантованого покупця.

Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця.

Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності

	одномоментно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.9. Продавець за «зеленим» тарифом має право ініціювати виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця щодо таких генеруючих одиниць.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем за «зеленим» заяви про призупинення дії договорів щодо генеруючих одиниць.</p> <p>У разі виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць, продавець за «зеленим» приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця у цілому або їх припинення (розірвання).</p> <p>Виключення та включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом з/до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених цим Порядком та правилами функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та продавцем або їх припинення (розірвання) щодо генеруючих одиниць продавця.</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця, продавець за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії договорів із зазначенням генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом, щодо яких призупиняється дія договорів, запланованої дати призупинення дії договорів, що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії договорів, складених за формою, згідно з додатком до типового договору</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не враховувати оскільки враховано пропозиції Асоціації ВДЕ, що є ідентичними та враховано їх у пунктах вище</p>

купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаних зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або додаткових угод та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних та/або додаткових угодах, така заява продавця за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець повідомляє продавця за "зеленим" тарифом та повертає заяву та додаткові угоди на адресу продавця за "зеленим" тарифом разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від продавця за "зеленим" тарифом.

Необхідність передбачення порядку дій, у разі допущення продавцем за "зеленим" помилок в поданих заяві та/або додатковій угоді про призупинення дії договору.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю додаткову угоду про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

У такому випадку дія договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця призупиняється тимчасово щодо генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом до поновлення сторонами дії зазначених договорів.

Дія договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця тимчасово призупиняються в частині взаємовідносин щодо таких генеруючих одиниць, включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.

Дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом тимчасово призупиняються у частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої або спожитої такими генеруючими одиницями, та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо таких генеруючих одиниць.

Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця здійснюється з

першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю заяви про поновлення дії договорів щодо генеруючих одиниць продавця.

Для укладення додаткової угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом, продавець за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням генеруючих одиниць, щодо яких поновлюється дія договорів, запланованої дати поновлення дії договорів, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою продавець за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формою, згідно з додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або додаткових угод та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних та/або додаткових угодах, така заява продавця за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець повідомляє продавця за "зеленим" тарифом та повертає заяву та додаткові угоди на адресу продавця за "зеленим" тарифом разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від продавця за "зеленим" тарифом.

Необхідність передбачення порядку дій, у разі допущення продавцем за "зеленим" помилок в поданих заяві та/або додатковій угоді про призупинення дії договору.

Під час призупинення договорів продавець повідомляє гарантованого покупця про внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

Гарантований покупець надає продавцю за "зеленим" тарифом разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів згоду на включення до балансуючої

	<p>групи гарантованого покупця із зазначенням генеруючих одиниць, щодо яких поновлено дію договорів.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом і договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про поновлення дії зазначених договорів.</p> <p><i>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</i></p>	
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.10. Продавець за "зеленим" тарифом має право ініціювати вихід або виключення генеруючі одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або щодо генеруючих одиниць продавця.</p> <p>Припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або в частині генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем за "зеленим" тарифом заяви про розірвання договорів гарантованому покупцю.</p> <p>Вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або в частині генеруючих</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не враховувати оскільки враховано пропозиції Асоціації ВДЕ, що є ідентичними та враховано їх у пунктах вище</p>

одиниць продавця, здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, після укладання відповідних додаткових угод між гарантованим покупцем та продавцем.

Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, має право звернутися до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.

Вхід продавця за "зеленим" тарифом до балансуєючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення нових договорів з гарантованим покупцем відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку.

Включення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом після припинення (розірвання) договорів з гарантованим покупцем в частині даної генеруючої одиниці здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення відповідних додаткових угод до договорів з гарантованим покупцем.

У такому випадку вхід продавця за "зеленим" тарифом або включення генеруючих одиниць продавця до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю продавцем відповідної заяви.

Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання).

Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності

	одномоментно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.	
<i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.11. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцями за "зеленим" тарифом, а також виконання продавцем за "зеленим" тарифом зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії, оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не враховувати оскільки враховано пропозиції Асоціації ВДЕ, що є ідентичними та враховані у пункті вище</p>
<i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.12. Гарантований покупець протягом 2 робочих днів з дати підписання додаткових угод про призупинення/розірвання дії договорів, відповідно до положень Правил ринку ініціює вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не враховувати оскільки враховано пропозиції, що є ідентичними та враховані у пункті вище.</p>
<i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>10.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця за ініціативи продавця за "зеленим" тарифом здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) зазначених договорів.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.13 не враховувати.</p>

<p align="center">11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p>У випадку отримання гарантованим покупцем від АКО оперативних даних щодо обсягу відпуску електричної енергії за декаду в день планового здійснення авансового платежу та/або у вихідний день гарантований покупець здійснює оплату продавцю за «зеленим» тарифом впродовж двох робочих днів після отримання зазначених даних.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.1. Гарантований покупець за рахунок з урахуванням коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів відповідно до пункту 14.2 глави 14, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду 10/20 діб розрахункового місяця, пропорційно вартості купленої товарної продукції, обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями розрахованої на підставі даних щодо обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця за "зеленим" тарифом, визначених відповідно до підпункту 2 пункту 9.5 глави 9 цього Порядку, які розраховуються на підставі наданих АКО на виконання пункту 8.2 цього Порядку оперативних даних комерційного обліку – за таку декаду 10/20 діб розрахункового місяця, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p><i>Уточнення джерела коштів.</i></p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу виробітку/споживання електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p> <p>Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.</p> <p><i>Передбачається можливість забезпечення оплати у випадку коли здійснення авансового платежу припадає на вихідний або святковий день.</i></p> <p>У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1 викласти в такій редакції:</p> <p>11.1. Гарантований покупець, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої та другої декад розрахункового місяця за рахунок коштів, отриманих відповідно до пункту 14.2 глави 14 здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом в обсязі, пропорційно відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.</p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу відпуску/відбору електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця передбачених кошторисом на</p>
--	--	---

	<p>проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p> <p>Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.</p> <p>У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від продажу за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії, придбаній у виробників за «зеленим» тарифом, та коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>«зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p><i>Необхідно доповнити також іншими джерелами отримання коштів гарантованим покупцем.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p style="text-align: center;">11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСН у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО, за рахунок отриманих надходжень від реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу та другу декади розрахункового місяця.</p> <p><i>Відсутність положень в Законі про ринок електричної енергії норми щодо авансових платежів.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.2 викласти в такій редакції:</p> <p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за</p>

договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

«зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Збільшено строк обробки інформації. У випадку надходження інформації від ОСП у другій половині дня скорочується термін її обробки гарантованим покупцем. Значно ускладнюється розрахунок товарної продукції враховуючи необхідність погодинного обліку обсягів електроенергії понад ліцензійні за ціною позитивного небалансу.

«зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП

		<p>оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за</p>

<p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом є саме форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, якою сторони будуть користуватись при реалізації договірних відносин.</i></p> <p><i>Крім цього пропонуємо чітко ідентифікувати предмет акта - купівля-продаж електричної енергії.</i></p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом повинна бути форма акта купівлі продажу електричної енергії, якою сторони будуть користуватись при реалізації договірних відносин.</i></p> <p><i>Крім цього, пропонуємо чітко ідентифікувати предмет акта - купівля-продаж електричної енергії.</i></p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовується відповідно для розрахунку вартості електричної енергії за цим Порядком, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою</p>	<p>доцільне пункт 11.2 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
---	---

	<p>гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозиції до попереднього абзацу.</i></p> <p><i>Також пропонуємо доповнити можливість коригування при отриманні гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовується розрахунку вартості електричної енергії за цим Порядком, наприклад встановленим Регулятором «зелених» тарифів.</i></p>	
<p>11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.</p> <p>За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригування сплачених коштів після здійснення коригування.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.</p> <p>За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригування сплачених коштів після здійснення коригування врегулювання розбіжностей.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.3 викласти в такій редакції:</p> <p>11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання відповідного акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної</p>

		<p>енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання, та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.</p> <p>Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, та не ініціював спір у визначений термін, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за</p>

11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу **електричної енергії** або акта коригування, ~~що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом~~, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання **відповідного** акта направляє гарантованому покупцю ~~примірник~~ **акта**, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Редакційна правка, пов'язана з попередніми пропозиціями по актах.

Щомісячні акти купівлі-продажу електричної енергії та акти коригування не є додатками до типового договору. Додатками до типового договору є форми відповідних актів.

Слово «примірник» вилучено у зв'язку із підписанням акта уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до **акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування**, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця **та надати зауваження до акта або вмотивовану відмову від його підписання.**

Пропонуємо передбачити, що, у разі наявності зауважень до акта, продавець за «зеленим» тарифом повинен не лише повідомити гарантованого покупця про це, а і надати зауваження до нього, що обґрунтовують його позицію.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу **електричної енергії, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом**, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу **електричної енергії за «зеленим» тарифом**, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, ~~остаточний~~ **розрахунок** за відпущену у **відповідному розрахунковому місяці** продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу **електричної енергії** з можливістю подальшого коригування сплачених коштів після здійснення коригування.

Редакційні правки.

1) Уточнення назви акта.

доцільне пункт 11.3 викласти в редакції, що зазначена вище

	<p>2) Щомісячні акти купівлі-продажу електричної енергії та акти коригування не є додатками до типового договору. Додатками до типового договору є форми відповідних актів.</p> <p>Виключено слово «остаточний», оскільки остаточний розрахунок може відбуватись пізніше після «подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування».</p>	
<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.</p>	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>11.4. Гарантований покупець та продавець мають право за згодою сторін врегулювати взаємні зобов'язання за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом шляхом зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог з оплати електричної енергії гарантованим покупцем та оплати продавцем послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця та/або спожитої продавцем електричної енергії. Розмір суми заборгованості, що підлягає зарахуванню, визначається на підставі актів про зарахування зустрічних однорідних вимог. Зарахування зустрічних однорідних вимог зобов'язань враховує черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.</p> <p><i>Відповідно до формулювання в Законі 3220.</i></p> <p><i>Пропонуємо розробити форму акту про зарахування зустрічних однорідних вимог, яка враховуватиме черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4 викласти в редакції, що зазначена нижче</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта коригування до нього, акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4 викласти в такій редакції:</p> <p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення</p>

	<p>енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць) та акта коригування до нього.</p> <p><i>Дозволить отримувати первинні бухгалтерські документи без затримки з боку ВАД, підвищує відсоток своєчасного підписання первинних документів з боку ВАД.</i></p> <p><i>Виправлено на коректну назву.</i></p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, рівень поточної заборгованості перед продавцем та сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p><i>Дозволяє здійснити розрахунки з продавцями за умови розрахунку ОСП за послугу.</i></p> <p><i>Встановлює термін оплати за спожиту електроенергію у разі коригування її вартості.</i></p> <p>У разі наявності заборгованості продавця за відшкодування частки врегулювання небалансів електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та (або) заборгованості за спожиту електричну енергію, на суму такої заборгованості зменшується сума платежу продавцю.</p> <p><i>Врегулюється наявна заборгованість продавця.</i></p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p>Гарантований покупець та продавець мають право за згодою сторін врегулювати взаємні зобов'язання за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом шляхом зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог з оплати електричної енергії гарантованим покупцем та оплати продавцем послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця та/або спожитої продавцем електричної енергії.</p> <p>Зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог здійснюється за умови оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у відповідних розрахункових місяцях, за наявності підписаних із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи продавця актів купівлі-продажу</p>	<p>Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Остаточний місячний платіж продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії, акта коригування до нього, акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць), акта коригування до нього, а також акта відшкодування вартості відхилення та акта коригування до нього.</p> <p>При визначенні суми коштів для здійснення остаточного місячного платежу за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому</p>
--	---	--

	<p>електричної енергії та акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</p> <p>Зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог здійснюється за зобов'язаннями на підставі акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог, підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, з обох сторін.</p> <p>Продавець направляє акт про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, гарантованому покупцю.</p> <p>Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання від продавця акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи, повертає його продавцю та здійснює зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог або відмовляє у здійсненні зарахування.</p> <p><i>Відрегульовано механізм повернення переплати продавцем.</i></p>	<p>продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>
	<p align="center"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p><i>Відносини з купівлі-продажу та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП регулюються різними договорами. Безпідставним є ставити оплату за електричну енергію, продану виробником за договором купівлі-продажу електричної енергії за зеленим тарифом у залежність від відносин,</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>що регулюються іншим договором (договір про участь у балансуєчій групі).</p> <p>У випадку прийняття цього пункту, аналогічне право притримання потрібно передбачити і для виробників у Договорі участі у балансуєчій групі гарантованого покупця: «У випадку наявності заборгованості Гарантованого покупця перед Учасником, зокрема за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, Учасник має право притримувати оплату за цим Договором у сумі, яка не перевищує розмір такої заборгованості Гарантованого покупця».</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>Оплата продавцю здійснюється за умови надання продавцем підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p>Відносини з оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця регулюються іншим договором – договором про участь у балансуєчій групі.</p> <p>Тому є безпідставним ставити можливість продавців отримати оплату за договором купівлі-продажу електричної енергії у залежність від виконання ними зобов'язань по іншому договору – договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Сторони повинні врегульовувати відносини щодо підписання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу балансуєчій групі гарантованого покупця в рамках відповідного договору.</p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущеною продавцем за «зеленим» тарифом у передньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, сума коштів, отриманих від продажу за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії, придбаній у виробників за «зеленим» тарифом, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>Оплата спожитої електричної енергії продавцем здійснюється впродовж двох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу, складеного за формою, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Необхідно врахувати також інші джерела отримання гарантованим покупцем коштів</i></p> <p><i>Також пропонуються редакційні уточнення</i></p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог за взаємною згодою сторін, що оформлюється у встановленому законодавством порядку.</p> <p><i>Відповідно до частини 2 статті 601 Цивільного кодексу України зарахування зустрічних вимог може здійснюватися за заявою однієї із сторін.</i></p> <p><i>Тобто для зарахування зустрічних вимог необхідна згода сторін договору.</i></p>	
<p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок продавцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Приведення у відповідність до строків зазначених в договорі.</i></p> <p>Продавець протягом двох трьох робочих днів з дня отримання направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.5 викласти в такій редакції:</p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування</p>

електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі коригуючого платежу, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

~~повертає~~ зобов'язаний повернути гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаний ~~зі своєї~~ ~~сторони~~ уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису ~~акт приймання-передачі~~.

Уточнення щодо підписання акту КЕП зі сторони ГП та продавцем.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює ~~перерахунок~~ **розрахунок** частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з урахуванням **таких даних, за результатами якого формує коригуючий платіж** та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування **до акта приймання-передачі**, що є додатком **34** до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, **підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.**

Продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису зобов'язаний повернути гарантованому покупцю примірник акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Необхідність визначення процедури підписання актів коригування.

частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання

		<p>небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.</p> <p>Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки</p>
--	--	---

		<p>вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.</p> <p>За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До</p>
--	--	---

		<p>здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.</p> <p>Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.</p>
--	--	---

АСОЦІАЦІ ВДЕ

11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії **балансуючої групи гарантованого покупця, яка підлягає відшкодуванню продавцем за «зеленим» тарифом**, та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки **відшкодування** вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, **складений за формою, визначеною** додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Редакційні правки.

1) Назва частки викладена відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії»

2) Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця містить форму акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця **надсилає повертає** гарантованому покупцю **акт**, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, ~~акт приймання-передачі~~ **або обгрунтовану відмову у його підписанні.**

У разі відсутності в особистому кабінеті продавця всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця звертається до гарантованого покупця із запитом на необхідну інформацію або уточнення необхідних даних, інформації.

Враховано частково

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.5 викласти в редакції, що зазначена вище

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати продавцю за «зеленим» тарифом всі необхідні для обрахунку дані, інформацію. Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання даних, інформації надсилає Гарантованому покупцю акт, підписаний уповноваженою особою, а у разі незгоди із даними акта - надсилає обґрунтовану відмову від його підписання.

З метою забезпечення права продавців за «зеленим» тарифом на своєчасне отримання інформації, необхідної для перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця.

Наявність такої інформації в особистих кабінетах продавців за «зеленим» тарифом впливатиме на їх платіжну дисципліну.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії **балансуючої групи гарантованого покупця**, формує коригуючий платіж та направляє його продавцю за «зеленим» тарифом **разом з актом коригування до акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, складеним за формою, визначеною додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.**

Відповідно до договору про участь у балансуючій групі гарантований покупець передає, а продавець за «зеленим» тарифом приймає частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, про що сторони підписують відповідний акт приймання-передачі частки.

Відповідно до зазначеного положення здійснюється перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця. Відповідно, має відбуватись коригування даних акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

Підписання акта коригування до акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється у порядку та строки, визначені для підписання акта приймання-

	<p>передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця не направив гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт вважається підписаним продавцем.</p> <p><i>Пропонуємо визначити порядок та строки для підписання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та вартості відхилення, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.5 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі), продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі), продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та надання від учасників балансуючої гарантованого покупця оновлених даних щодо погодинних обсягів невідпущеної електричної енергії, по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі), виробників за «зеленим» тарифом в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та вартості відхилення, формує коригуючий платіж та направляє продавцю акт коригування, що є додатком 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</i></p> <p><i>Відсутнє положення про сплату вартості відхилення гарантованому покупцю.</i></p>	
<p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.6 виключити оскільки його положення враховані в пункті 11.5</p>

<p>про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p>	<p>відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p> <p><i>Вже враховано пунктом 11.5</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, підписаного уновноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уновноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>Дублює норму абзацу другого п. 11.5</i></p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p> <p><i>Пропонуємо положення щодо надання письмового обґрунтування відмови у підписанні акта прийом-передачі частки включити до п. 11.5 (дивись вище пропозиції до п.11.5).</i></p> <p><i>Відносини з оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця регулюються іншим договором – договором про участь у балансуєній групі.</i></p> <p><i>Тому є безпідставним ставити можливість продавцю отримати оплату за договором купівлі-продажу електричної енергії у залежність від виконання ними зобов'язань по іншому договору – договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.6 виключити оскільки його положення враховані в пункті 11.5</p>

	<p><i>Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця має містити норми для забезпечення виконання виробниками за «зеленим» тарифом зобов'язань за цим договором.</i></p>	
<p>11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11.7.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів.</p> <p>Продавець за "зеленим" тарифом здійснює оплату заборгованості, яка виникла за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, протягом трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу, в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.</p> <p><i>Встановлює терміни оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.6 викласти в такій редакції:</p> <p>11.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця, відшкодування вартості відхилення та/або коригуючого платежу протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця відповідного акта</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом п'яти робочих днів з дня підписання сторонами акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та/або акта коригування.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.6 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.6 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>групи гарантованого покупця та вартості відхилення та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p> <p><i>Відсутнє положення про сплату вартості відхилення гарантованому покупцю</i></p>	
<p>12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаній гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p> <p><i>Відповідно до ст.9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне врахувати пропозиції до пункту 12.2</p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та</p>

		<p>розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або встановленого «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до неї.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>
	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.2 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до нього(неї).</p> <p><i>Уточнення.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</u></p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, а також балансуючому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p> <p><i>Враховуючи специфіку відпуску електроенергії з відновлювальних джерел енергії, а саме її залежність від зміни метеопараметрів, неможливо спрогнозувати такий відпуск зі 100% точністю. Тому, якась частина відпущеного обсягу буде реалізована на балансуючому ринку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.2 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.2 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до неї.</p> <p><i>1) Не зрозуміло відносно кого (чого) здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії.</i></p> <p><i>Пропонуємо виключити або уточнити.</i></p> <p><i>Відповідно до статті 9-2 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування придбання послуги за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9-2 цього Закону.</i></p>	
<p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої проданої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону, ОР та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.</p> <p><i>Згідно пункту 4 статті 65 Закону Послуга придбавається за обсяг електричної енергії, виробленої та проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині). Тому для проведення розрахунків необхідні саме продані обсяги е/е.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.3 викласти в редакції, що зазначена нижче</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня розрахункового місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії в розрахунковому місяці, надає ОСП актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.</p> <p><i>Уточнення регламенту обміну даними.</i></p> <p><i>Зміни відповідно до пропозицій, наданих до пункту 12.4.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.3 викласти в запропонованій редакції</p> <p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня розрахункового місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії в розрахунковому місяці, надає ОСП актуальний перелік продавців за механізмом</p>

		ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.
<p>12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, щомісяця надають гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, щомісяця надають гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.</p> <p>На другий робочий день місяця, наступного за розрахунковим для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії: <i>Встановлення строків надання інформації.</i></p> <p>- організатор електронних аукціонів, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499 надає Гарантованому покупцю середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, для періоду базового навантаження в торговій зоні "ОЕС України"</p> <p>- ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, надає Гарантованому покупцю середньозважене значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні "ОЕС України" та середньозважені ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні "ОЕС України".</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.4 викласти в такій редакції:</p> <p>12.4. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор ринку кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>1) середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України», що визначається за формулою</p> $I_m^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM}}$ <p>де $I_m^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год; d – доба постачання;</p>

- АР надає Гарантованому покупцю дані щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині) кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.

Зазначені дані надаються за підписом КЕП уповноважених осіб.

Згідно пункту 4 статті 65 Закону Послуга придбавається за обсяг електричної енергії, виробленої та проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині). Тому для проведення розрахунків необхідні саме продані обсяги еє.

Q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;

$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження для доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{DAM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

T – кількість годин у добі постачання;

$W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год;

2) середньозважену ціну на ринку «на добу наперед» за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», що визначається за формулою

$$P_{t,m}^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^Q (PM_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q W_{t,d}^{DAM}},$$

де P_t^{DAMh} – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за

		<p>відповідний розрахунковий період t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>....</p> <p>12.4. Для розрахунку вартості послуги визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) організатор електронного аукціону відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499 та ОР кожного першого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначають та надають гарантованому покупцю публікують на власних вебсайтах наступні дані:</p> <p>1) ОР:</p> <p>- середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою</p> $I_{m,m-1}^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^q \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{DAM}},$ <p>де $I_{m,m-1}^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>d – доба постачання;</p> <p>q – сумарна кількість днів постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;</p> <p>$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на РДН для періоду базового навантаження для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України» (грн/МВт·год), який визначається за формулою</p> $I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^k PM_{t,d}^{DAM}}{k},$ <p>де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>t – розрахунковий період;</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.4 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

k – кількість годин у добі постачання;
 $W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді t для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торгівій зоні «ОЕС України», МВт·год;

- середньозважену ціну на РДН за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торгівій зоні «ОЕС України», розраховані яка визначається за формулою

$$P_t^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^q (PM_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^q W_{t,d}^{DAM}},$$

де P_t^{DAMh} – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торгівій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год.

~~$PM_{t,d}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торгівій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;~~

~~$V_{t,d}^e$ – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торгівій зоні «ОЕС України», МВт·год;~~

Виключити, оскільки розшифровка цих показників вже наведена вище.

2) Організатор електронного аукціону:

середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торгівій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_{m,m-1}^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^q \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_{m,m-1}^{BCM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, для періоду базового

навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, для періоду базового навантаження доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/МВт·год), який визначається за формулою

$$I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^k PM_{t,d}^{BCM}}{k},$$

де $PM_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;

3) Оператор системи передачі:

погодинні обсяги електричної енергії, виробленої та проданої на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами суб'єктами господарювання, наданими гарантованим покупцем у переліку відповідно до пункту 12.3 цього Порядку, в розрізі відповідних сегментів ринку електричної енергії.

Пропонуємо внести обов'язок Оператора ринку визначати та публікувати розрахунки середньозважених значень індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження та середньозважену ціну на РДН за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», відповідно до цього Порядку. Також пропонуємо застосовувати поняття «вартість послуги за механізмом ринкової премії», яке визначено частиною 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (з 26.01.2024), оскільки пунктом 12.4 цього Порядку визначається не розрахункова ціна, а саме вартість послуги за механізмом ринкової премії за

	<p>розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), яка розраховується як сума за розрахунковий період (місяць) добутоків погодинного обсягу електричної енергії, виробленої та проданої суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу)</p> <p>З метою уникнення маніпулювань на ринку електричної енергії пропонуємо зобов'язати надавати гарантованому покупцю дані щодо обсягів виробленої та реалізованої електричної енергії у розрізі окремих сегментів ринку – РДН, ВДР, ринок двосторонніх договорів Оператора системи передачі.</p> <p>Оскільки у тексті йдеться про здійснення розрахунків за розрахунковий місяць t та місяць, який йому передуює $t-1$, пропонуємо привести у відповідність індекси, застосовані у формулах аналогічно по всьому тексту документу.</p> <p>Наприклад: $I_m^{DAM} \rightarrow I_{t,m-1}^{DAM}$</p>	
<p>12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, у торговій зоні «ОЕС України», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою</p> $SP_m = (I_m^{DAM}; I_m^{BCM}),$ <p>де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год;</p> <p>I_m^{BCM} – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> $SP_{z,m} = (I_{z,m}^{DAM}; I_{z,m}^{BCM})$ <p>де $SP_{z,m}$ – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, в торговій зоні z грн/кВт·год;</p> <p>Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон.</p> <p>$I_{z,m}^{BCM}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць t та місяць, який йому передуює $t-1$, у торговій зоні «ОЕС України», в торговій зоні z грн/кВт·год;</p> <p>$I_{z,m}^{DAM}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць t та місяць, який йому передуює $t-1$, у торговій зоні «ОЕС України», в торговій зоні z, грн/кВт·год.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.5 викласти в такій редакції:</p> <p>12.5. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць організатор електронного аукціону кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої</p>

навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_m^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_m^{BCM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення

		<p>загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, для періоду базового навантаження доби постачання d, в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою</p> $I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{BCM}}{T},$ <p>де $PM_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;</p> <p>$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год.</p>
	<u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u>	Враховано частково

	<p>12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», опублікованого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», опублікованого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою:</p> <p><i>Редакційно.</i></p> $SP_m = (I_{m,m-1}^{DAM_BASE}, I_{m,m-1}^{BCM_BASE}),$ <p>де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.</p> <p>$I_{m,m-1}^{BCM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>$I_{m,m-1}^{DAM}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p><i>Виключити, оскільки визначення цих показників вже наведено у пункті 12.4 цього проекту.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.5 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити новий пункт 12,6 та викласти в такій редакції:</p> <p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі</p>

		<p>кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>1) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, відповідно до переліку який наданий гарантованим покупцем відповідно до п.12.3 Порядку.</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всім генеруючим одиницям кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до п.12.3 Порядку, у розрізі генеруючих одиниць;</p> <p>3) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину,</p>
--	--	---

		відповідно до п.12.9 цього Порядку.
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне включити новий пункт 12,7 та викласти в такій редакції:</p> <p>12.7. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», наданого оператором ринку, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 61 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою</p>

		$SP_m = (I_m^{DAM_BASE}; I_m^{BCM_BASE}) ,$ <p>де $[[SP]]_m$ – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.</p>
--	--	---

12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою

$$CS_{e,t}^{FP} = \left\{ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. 0, \text{ якщо } SP_m > \frac{TPr_e}{100} \right.$$

де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e , за розрахункову годину t , кВт·год, що розраховується за формулою

$$W_{e,t}^{PS} = \min \left((W_{e,t}^{BCMsell} + W_{e,t}^{DAMsell} + W_{e,t}^{IDMsell}); W_{e,t}^P; W_{e,t}^{LIC} \right),$$

де $W_{e,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , кВт·год;

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою

$$CS_{e,z,t}^{FP} = \left\{ W_{e,z,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - P_{z,t}^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{DAM} \text{ та } SP_{z,m} < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. W_{e,z,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_{z,m}^{BCM}}{I_{z,m}^{DAM}} \cdot P_{z,t}^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{BCM} \text{ та } SP_{z,m} < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. 0, \text{ якщо } SP_{z,m} > \frac{TPr_e}{100} \right.$$

де $CS_{e,z,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** грн;

$W_{e,z,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e , за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** кВт·год, що розраховується за формулою

$$W_{e,z,t}^{PS} = \min \left((W_{e,z,t}^{BCMsell} + W_{e,z,t}^{DAMsell} + W_{e,z,t}^{IDMsell}); W_{e,z,t}^P; W_{e,t}^{LIC} \right)$$

Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон.

де $W_{e,z,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** кВт·год;

$W_{e,z,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** кВт·год;

$W_{e,z,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** кВт·год;

$W_{e,z,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , **в торговій зоні z** кВт·год;

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне включити новий пункт 12.6 та викласти в такій редакції:

12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою

$$CS_{e,t}^{FP} = \left\{ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - P_{t,m}^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \right. \\ \left. 0, \text{ якщо } SP_m > \frac{TPr_e}{100} \right.$$

де $CS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці продавця e за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та

<p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>P_t^{DAMh} – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>	<p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>$P_{z,t}^{DAMh}$ – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні z «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії, визначається на підставі наданих АКО даних комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею, як сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину.</p>	<p>за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>$P_{t,m}^{DAMh}$ – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>
--	--	--

	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>12.5 (...) TPr_e – розмір «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до нього, який на дату останнього у кожному кварталі засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перераховується у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за останніх 30 календарних днів, що передують даті такого засідання або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год; (...) </p> <p><i>Відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» фіксуємо, що при обчисленні виплати премії використовується затверджений НКРЕКП «зелений» тариф у гривні.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.5 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою</p> $CS_{e,t}^{FP} = \{W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - P_t^{DAMh}\right)\}, \text{ якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_{m,m-1}^{BCM_BASE}}{I_{m,m-1}^{DAM_BASE}} \cdot P_t^{DAMh}\right),$ <p>якщо $SP_m = I_{m,m-1}^{BCM_BASE}$ та $SP_m < \frac{TPr_e}{100} 0$, якщо $SP_m > \frac{TPr_e}{100}$,</p> <p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, грн;</p> <p><i>Привести назву показників у відповідність з пунктом 12.4.</i></p> <p>$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_{e,t}^{PS} = \min\left((W_{e,t}^{BCMsell} + W_{e,t}^{DAMsell} + W_{e,t}^{IDMsell}); W_{e,t}^P \cdot W_{e,t}^{LIC}\right),$ <p>де $W_{e,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, кВт·год; $W_{e,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, кВт·год; $W_{e,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t, кВт·год; $W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, кВт·год; TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год. $\frac{p^{DAMh}}{t}$ – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год. <i>Виключити, оскільки визначення цього показника вже наведена у пункті 12.4 цього Порядку.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) відповідно до законодавства для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год; Відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» фіксуємо, що при обчисленні виплати премії використовується затверджений НКРЕКП відповідно до встановленої процедури «зелений» тариф у гривні</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.5 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p> $RCS_{e,t}^{FP} = \left\{ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \right. \\ \left. W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), \text{ якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \right. \\ \left. 0, \text{ якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \right.$	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції</p> <p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та</p>

де $RCS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t , грн;

Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.

$$RCS_{e,z,t}^{FP} = \left\{ W_{e,z,t}^P \cdot \left(P_{z,t}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \text{ якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{DAM} \text{ та } SP_{z,m} > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{z,t}^{DAMh} W_{e,z,t}^P \right. \\ \left. \cdot \left(\frac{I_{z,m}^{BCM}}{I_{z,m}^{DAM}} \cdot P_{z,t}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \text{ якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{BCM} \text{ та } SP_{z,m} > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{z,t}^{DAMh} 0, \right. \\ \left. \text{ якщо } SP_{z,m} < \frac{Pr_e}{100} \right.$$

де $RCS_{e,z,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t , у торговій зоні z грн;

Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.

Для уточнення формули, коли погодинна ціна РДН перевищує аукціонну ціну

за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою

$$W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR})$$

де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC_FP}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h,$$

де $P_e^{LIC_FP}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$ – різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на

ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$$

де $W_{p,t}^{MAR}$ – різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC_FP}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

		$W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases}$ <p>$W_{p,t}^{SUM_OUT}$ – сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями e продавця за механізмом ринкової премії p, крім генеруючих одиниць e, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{SUM_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}).$
	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p> $RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - \frac{I_{m,m-1}^{BCM_BASE}}{I_{m,m-1}^{DAM_BASE}} \cdot P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ 0, & \text{якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \end{cases}$ <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції</p> <p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що має бути сплачена гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, для генеруючої одиниці e такого продавця за розрахункову годину визначається за формулою</p> $RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \text{якщо } I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ 0, & \text{якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \end{cases}$

	<p>Привести назву показників у відповідність з пунктом 12.4</p>	<p>в інших випадках</p> <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбається продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону у гарантованого покупця, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e, коп/кВт·год.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії p за розрахунковий місяць m ($CS_{p,m}^{FP}$), визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}).$	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії p за розрахунковий місяць m ($CS_{p,m}^{FP}$), визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \sum_{z \in Z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,z,t}^{FP} - RCS_{e,z,t}^{FP})$	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.8. викласти в такій редакції</p> <p>12.11. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0, \\ 0, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases}$ <p>де $CS_{p,m}^{FPG}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений»</p>

		тариф, за розрахунковий місяць m , грн.
<p>12.9. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (P_m^{FP}), визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}.$	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>12.9. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (P_m^{FP}), визначається за формулою</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12.9. викласти в такій редакції</p> <p>12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}),$ <p>де $CS_{p,m}^{FPA}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць m, грн.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} > 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} < 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, гарантованому покупцю.</p>

Пункт відсутній у схваленій редакції

За результатами обговорення визнано за доцільне додати новий пункт пункт 12.13 викласти у такій редакції:

12.13. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA},$$

де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , грн.

<p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи на електронну пошту два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.10 викласти під номером 12.14 у такій редакції:</p> <p>12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії. на електронну пошту</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Строк підписання – два дні – є занадто малий, оскільки може випадати на вихідні. Пропонуємо щонайменше три робочі дні. Додаємо можливість підписання КЕПом</i></p> <p><i>Обов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необґрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.10 викласти в редакції що зазначена вище</p>

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.10 викласти у такій редакції, що зазначене вище:</p>
<p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.11 викласти під номером 12.15 у такій редакції:</p> <p>12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акту приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає</p>

У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцеві за механізмом ринкової премії акта з можливістю коригування.

продавцю за механізмом ринкової премії.

Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж

		30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.
	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони, зокрема з накладенням КЕП.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою або електронною поштою з накладенням КЕП.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів після їх отримання надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.11 викласти у редакції, що зазначене вище:</p>

	<p><i>Строк підписання – два дні – є занадто малий, оскільки може випадати на вихідні. Пропонуємо щонайменше три робочі дні. Додаємо можливість підписання КЕПом.</i></p> <p><i>Обов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необгрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів направляє гарантованому покупцю два примірники акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>1) Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможливує підписання акта своєчасно.</p> <p>2) Застосування засобів кваліфікованого електронного підпису передбачено у відносинах за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p><i>Виключити, оскільки відповідно до п. 12.10 гарантований покупець формує акт та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії вже підписаний акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії</i></p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів після їх отримання надсилає гарантованому покупцю обгрунтовані зауваження щодо актата ініціос спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 12.11 викласти у редакції, що зазначене вище</p>

	<p><i>Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможливило підписання акта своєчасно.</i></p> <p><i>Друге речення пропонуємо виключити, оскільки коригування може відбуватись лише при наявності підписаного обома сторонами акта. Акт коригування складається до основного акта. В даній ситуації неможливим є коригування акта, що не є підписаним.</i></p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою акт та/або не надав обгрунтовану відмову від його підписання, такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду.</i></p> <p><i>Відповідно, виявляється неможливим ініціювання продавцем за механізмом ринкової премії спору протягом 2 робочих днів.</i></p>	
<p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p> <p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p> <p><i>Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.16</p> <p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.16</p> <p style="text-align: center;">Не враховано</p>

	<p align="center">12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП у визначеному ОСП форматі.</p> <p align="center"><i>Для отримання повних даних, необхідних для здійснення перевірки</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.16</p>
<p>12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.13. ОСП протягом двох робочих днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.17</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p align="center"><i>Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функції щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.17</p>
<p>12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.18</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p>	<p align="center">Не враховано</p>

	<p>12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.18</p>
<p>12.15. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>12.12. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.</p> <p><i>Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.19</p>
<p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії, пропорційно вартості послуги за механізмом ринкової премії, але не більше відсотка розрахунку з продавцями електричної енергії за «зеленим тарифом» за розрахунковий місяць, за умови затвердження Регулятором вартості послуги із</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.20</p>

	<p>забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та 100 % її оплати ОСП.</p> <p>Якщо здійснення платежу припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня</p> <p><i>Уточнення умов оплати гарантованим покупцем вартості послуги за механізмом ринкової премії.</i></p>	
	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) не перевищує розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього(неї).</p> <p><i>Уточнення.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.20</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.13. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Зміна нумерації.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.20</p>
<p>12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 23 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.21</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.14. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції та змінити нумерацію пункту на 12.21</p>

	<p>розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p> <p><i>Зміна нумерації.</i></p>	
<p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.</p> <p>ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, АР, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису</p> <p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний письмово повідомити</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 12.22 викласти в такій редакції:</p> <p>12.22. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, АР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням</p>

результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.

Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

про це гарантованого покупця. У такому випадку розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцеві за механізмом ринкової премії акта з можливістю коригування.

З метою уникнення процедури вирішення спору, її тривалості та непередбачуваності результатів, доцільно змінити формулювання та передбачити розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії за даними ГП.

Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.

~~ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.~~

~~Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.~~

У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, ОСП зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця не пізніше 2 днів. В такому випадку оплата вартості послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем розрахунку з можливістю коригування.

З урахуванням відсутності чітких критеріїв перевірки ОСП наданого ГП розрахунку розміру вартості послуги, щоб виключити можливі зловживання зі сторони ОСП, доцільно виключити відповідні положення.

Водночас, задля забезпечення ОСП правом на зауваження до розрахунку вартості послуги можливо включити це положення. Такі зауваження розглядатимуться в порядку коригування послуги.

засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надати вмотивовану відмову від підписання акта коригування. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта

коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування до приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно акту коригування до акту приймання-передачі акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та надає його ОСП.

ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем.

У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його погодженні, ОСП зобов'язаний надати вмотивовану відмову, що має містити вичерпний перелік підстав, з яких ОСП не погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії.

	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p>Після отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони, зокрема з накладенням КЕП.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою електронною поштою з накладенням КЕП.</p> <p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів після їх отримання протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціалів-снів.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Строк підписання – два дні – є занадто малий, оскільки може випадати на вихідні. Пропонуємо щонайменше три робочі дні. Додаємо можливість підписання КЕПом.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 12.22 викласти в редакції що зазначена вище</p>
--	--	---

	<p><i>Обов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необгрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>12.15. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений п.12.10 цієї глави, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>1) Уточнено відповідно до якого пункту визначаються граничні терміни для подання строків, оскільки глава в цілому містить різні граничні терміни.</i></p> <p><i>2) Уточнено про застосування засобів кваліфікованого електронного підпису аналогічно як передбачено за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчому ринку.</i></p> <p><i>Змінено нумерацію</i></p> <p>Після отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів направляє гарантованому покупцю акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p><i>1) Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможливує підписання акта своєчасно.</i></p> <p><i>2) Уточнено про застосування засобів кваліфікованого електронного підпису аналогічно як передбачено за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчому ринку.</i></p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити нумерацію пункту на 12.22 викласти в редакції що зазначена вище</p>

~~ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.~~

Виключити, оскільки відповідно до п. 12.10 передбачається, що гарантований покупець формує акт та надсилаю продавцю за механізмом ринкової премії вже підписаний акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

При коригуванні має відбуватись в аналогічний спосіб.

У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, **розрахунку** продавець за механізмом ринкової премії **впродовж трьох робочих днів після їх отримання** надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта **та/або відмову від його підписання та ініціює спір.**

Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду.

Відповідно, виявляється неможливим ініціювання продавцем за механізмом ринкової премії спору протягом 3 робочих днів.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

~~Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.~~

Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості покладення Регулятором на ОСП функції з перевірки та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії

~~ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.~~

Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості покладення Регулятором на ОСП функції з перевірки

	<p>та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості покладення Регулятором на ОСП функцій з перевірки та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>Після проведення коригування розміру вартості послуги за механізмом ринкової ціни Гарантований покупець забезпечує подання Регулятору для затвердження скориговані розміри вартості послуги за механізмом ринкової премії та здійснює оплату у порядку, що встановлений пунктами 12.12 та 12.13 глави 12 цього Порядку.</p> <p>Додано положення з метою врегулювання питання затвердження Регулятором коригувань розмірів вартості послуги за механізмом ринкової премії та проведення відповідної оплати гарантованим покупцем.</p>	
<p>13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця</p> <p>13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).</p> <p>Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.</p> <p><i>Відповідно до частини 5 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</i></p> <p><i>Договір про участь у балансуєчій групі законом не визначений</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 13.1 викласти в запропонованій редакції:</p> <p>13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на</p>

		<p>користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).</p> <p>Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.</p>
<p>13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою</p> $ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N \frac{P_{p,m}^{GT}}{P_{p,m}}} \cdot 100 \%,$ <p>де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m, грн;</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою</p> <p><i>Відповідно до частини 5 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 13.1 викласти в запропонованій редакції:</p> <p>13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від</p>

<p>N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m;</p>		<p>його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою</p> $ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$ <p>де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m, грн;</p> <p>N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m</p>
<p>13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження оприлюднення Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.</p> <p align="center"><i>Уточнено</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p align="center"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за</p>

альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.		доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою</p> $ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m}^{GT}$	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.</p>	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).</p>	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$ <p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</p>	<p style="text-align: center;"><u>USAID ПЕБ</u></p> <p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - \frac{P_m^{BMsel}}{P_m^{INF}} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - \frac{P_m^{SCO}}{P_m^{INF}} - \frac{P_m^{FIN}}{P_m^{INF}}$ <p>$\frac{P_m^{BMsel}}{P_m^{INF}}$ – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>Пропонується виключити так як даний показник враховується у складовій формули P_m^{lm}, яка дорівнює вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансуєчому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансуєчому ринку (P_m^{BMsel}) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансуєчої групи.</p> <p>P_m^{GO} – дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на</p>	

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.

P_m^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових

суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

~~P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , тис. грн;~~

Термінологія в тексті Постанови 641 повинна відповідати нормам Закону 3220-IX, а саме щодо:

- *Доходу від продажу гарантій походження електричної енергії.*

- *Врахування різниці між доходами та витратами при виконанні Гарантованим покупцем інших ПСО.*

- *Коригування Послуги ВДЕ на суму отриманої бюджетної підтримки.*

P_m^n – сумарний платіж за розрахунковий місяць m , пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн. отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за розрахунковий місяць m , тис. грн

~~P_m^{SCG} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;~~

~~P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;~~

~~P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електросенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.~~

Дані коригування не передбачені Законом про ринок електричної енергії.

Пропонується розглянути можливість додати опис розрахунку складової IEQ_t^{GB} (або посилання на відповідний пункт Правил), яка має також враховувати обсяги енергії, пов'язаної з виконанням

платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;

P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;

P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою

$$P_m^{lm} = \begin{cases} \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_{p,t}^{GB} - b \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} < 0 - \\ \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T a CIEQ_{p,t}^{GB} > 0 \end{cases}$$

продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки.

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMSel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN}$$

~~P_m^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;~~

P_m^{BMSel} враховується у складовій цієї формули P_m^{lm} , яка дорівнює вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансуєчому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансуєчому ринку (P_m^{BMSel}) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансуєчої групи.

~~P_m^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;~~

P_m^{PSO} – додатковий прибуток (збиток) гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

За результатами діяльності підприємства може бути отримано збиток.

~~P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;~~

~~P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;~~

~~P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.~~

Використання додаткових надходжень гарантованого покупця врегульовано окремою постановою НКРЕКП від 07.02.2020 №358.

Враховано частково

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.1 викласти в такій редакції:

14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m ,

де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , МВт·год;

$CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , грн;

$bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці е якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн;

$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогностичні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.

$$P_m^{lm} = \left\{ - \sum_{z \in Z} \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_{p,z,t}^{GB} - \right. \\ \left. 0 - \sum_{z \in Z} \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_{p,z,t}^{GB} - \right. \\ \left. 0 \right\}, \text{ в іншому випадку } ,$$

~~де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , МВт·год;~~

~~$CIEQ_{z,t}^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , грн;~~

~~$bCIEQ_{p,z,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем, генеруючі одиниці е якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця у розрахунковому періоді t , грн, **торгової зони z** що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.~~

~~$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогностичні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.~~

Законом передбачено, що виробниками за зеленим тарифом за відхилення факту від прогнозу відшкодовується частка вартості врегулювання небалансів, та згідно до закон не передбачено сплати інших платежів. Не коректно враховувати в формулі показник $aCIEQ_t^p$. Так як такого відшкодування не передбачено законом. Некоректно враховувати показник IEQ , тому що цей обсяг визначається в кВт. З врахуванням різниці цін позитивного та негативного небалансів, може складатися ситуація, в якій при сальдованому значенні обсягів в кВт в одну сторону, при переведенні в грошовий еквівалент, може бути другий знак.

Так як $CIEQ$ розраховується з урахуванням знаку (позитивне/негативне значення), для того щоб визначити в яку сторону відхиляється оплата за небаланс балансуючої групи, при врахуванні його в формулі, треба врегулювати знаком.

Не передбачений Законом платіж

тис. грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та

		<p>витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць t, тис. грн;</p> <p>P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць t, тис. грн;</p> <p>Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою</p>
--	--	---

$$\begin{aligned}
& P_m^{lm} \\
&= \sum_{\substack{D \\ d}} \sum_{\substack{T \\ t}} |CIEQ_t^{GB-}| \\
&- \sum_{\substack{D \\ d}} \sum_{\substack{T \\ t}} CIEQ_t^{GB+} \\
&- \sum_{p \in GB} bCIEQ_{p,m} \\
&- \sum_{p \in GB} aCIEQ_{p,m}
\end{aligned}$$

де $CIEQ_t^{GB-}$ – вартість негативного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;
 $CIEQ_t^{GB+}$ – вартість позитивного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;
 $bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн;

		$aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн.
	<p style="text-align: center;"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>14.1. ... P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором (у разі отримання відповідних видатків з державного бюджету), у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p> <p><i>Законом № 3220-IX внесені зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», якими виключено положення щодо врахування у тарифі на послуги з передачі електричної енергії видатків на фінансову підтримку гарантованого покупця з державного бюджету у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.1 викласти в редакції, що зазначена вище:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</u></p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.1 викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SUM} – витрати (зобов'язання) з оплати продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{DAMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{BMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{FP} – витрати (зобов'язання), пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB (крім частки вартості врегулювання цього небалансу, яка відшкодовується учасниками такої балансуєної групи), за розрахунковий місяць m , тис. грн.

~~P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;~~

P_m^{GB} – витрати гарантованого покупця, здійснені відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{GO} – дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами

(контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць t , тис. грн;

P_m^E – дохід **гарантованого покупця** від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць t , тис. грн;

P_m^{PSO} – **додатне значення різниці між доходами та витратами гарантованого покупця**, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць t , тис. грн;

P_m^n – **сума отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**, за розрахунковий місяць t , тис. грн;

P_m^{SCO} – **надходження, пов'язані з використанням залишків коштів на рахунку (-ках) гарантованого покупця, за розрахунковий місяць t , тис. грн;**

P_m^{INF} – **надходження, пов'язані з інфляційними нарахуваннями та сплатою штрафних санкцій** (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), **за розрахунковий місяць t , тис. грн;**

P_m^{FIN} – **надходження, пов'язані з фінансовою підтримкою гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, за розрахунковий місяць t , тис. грн.**

...

Редакційно

Назви показників привести у відповідність до вимог частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (з урахуванням редакції станом на 26 січня 2024 року).

Крім того, для уникнення неоднозначного трактування пропонуємо не використовувати словосполучення «сумарний платіж» там, де передбачаються нараховані, але фактично не сплачені зобов'язання.

АСОЦІАЦІ ВДЕ

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - \frac{P_m^{FIN}}{r}$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, ~~не~~ **генеруючі установки яких включені входить** до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн, який визначається за формулою

Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж **придбаной у продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця**, електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, **придбаной у продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця**, на РДН, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, **придбаной у продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця**, на ВДР, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, **придбаной у продавців, генеруючі установки яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця**, на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.1 викласти в редакції, що зазначена вище:

P_m^{FP} – сумарний платіж за розрахунковий місяць m , пов'язаний із придбанням гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , що визначається відповідно до глави 12 цього Порядку, грн;

Додано витрати гарантованого покупця з оплати послуги за механізмом ринкової премії

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно небалансу електричної енергії саме балансуєної групи гарантованого покупця

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{lm} – витрати гарантованого покупця, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), крім частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення стосовно саме небалансу гарантованого покупця

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^E – дохід **гарантованого покупця** від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків **гарантованого покупця, у тому числі** пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Редакційне уточнення

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{PSO} – ~~додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням~~ різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів **(крім спеціальних обов'язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії)**, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн;

Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^n – сумарний платіж за розрахунковий місяць m , пов'язаний із сумою отриманої **гарантованим покупцем** фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , ~~тис.~~ грн.

Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

Показник вимірюється в грн, а не тис. грн.

P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

Відповідно до частини 7 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається ОСП гарантованим покупцем, зменшується на суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Зменшення вартості послуги на передбачені у державному бюджеті, але не фактично не перераховані, кошти фінансової

підтримки у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, законом не передбачається.

Суми отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету відображені в показнику P_m^n

P_m^{lm} - Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), **крім частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються за формулою**

де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , МВт·год;

$CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , грн;

$bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем p , генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.

~~$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.~~

Пропонується виключити, оскільки Законом передбачена виключно компенсація (відшкодування) виробниками з ВДЕ частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

$CIEQ_t^{GB}$ - Вартість небалансу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до

	<p>балансуючої групи гарантованого покупця, визначається за формулою</p> $CIEQ_t^{GB} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} > 0, \text{ то } (P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot \\ (1 - K^{im}) \text{ Якщо } IEQ_t^{GBprb} < 0, \text{ то } (P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + \\ K^{im}) \text{ Якщо } IEQ_t^{GBprb} = 0, \text{ то } 0, \end{cases}$ <p>де IEQ_t^{GBprb} – небаланс електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця як сторони, відповідальної за баланс, для розрахункового періоду t, МВт·год, що визначається відповідно до Правил ринку;</p> <p>IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов’язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, що включає витрати, пов’язані з виконанням виробниками за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки (визначається згідно з типовим договором про участь у балансууючій групі гарантованого покупця), МВт·год.</p> <p><i>Пункт не містить порядку розрахунку показника $CIEQ_t^{GB}$</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p style="text-align: center;">14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$ <p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</p> $P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$ <p>P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.1 викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{FP} - сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.

~~P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;~~

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі ззовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки

	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;</p> <p>P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</p> <p>P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p>	
<p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами у за першійу декадіу розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами у за другійу декадіу розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p><i>Уточнено розрахунок авансового платежу 10 да 20 діб, з урахуванням отриманих гарантованим покупцем грошових коштів від торгової діяльності.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 14.2 викласти в запропонованій редакції:</p> <p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в</p>

		<p>розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>
	<p align="center"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 14.2 викласти в редакції, що зазначена вище:</p>

	<p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p><i>Відсутність положень в Законі про ринок електричної енергії норми щодо авансових платежів.</i></p>	
<p>14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, та надає до Регулятора розрахунок вартості послуги з відповідними розрахунковими матеріалами для затвердження розміру вартості послуги.</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>14.4. ОСП впродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>14.4. ОСП впродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p> <p>За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання ОСП акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.4 у схваленій редакції.</p>

	<p>альтернативних джерел здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.</p> <p>Не підписання протягом двох робочих днів уповноваженою особою ОСП направленою Гарантованим покупцем акту приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел вважається правопорушенням на ринку електричної енергії.</p> <p><i>Уточнено порядок надання зауважень до акта приймання-передачі Послуги.</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>14.4. Гарантований покупець протягом одного робочого дня з дати оприлюднення рішення Регулятора про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем, направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем.</p> <p>ОСП після отримання двох примірників акта приймання-передачі повертає гарантованому покупцю протягом одного робочого дня підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі або надає обґрунтовану відмову від його підписання.</p> <p>При цьому, обґрунтованою вважається відмова, обумовлена невідповідністю акта формі, визначеній у додатку 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, або невідповідністю даних, зазначених в акті, рішенню Регулятора про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.4 у схваленій редакції.</p>

	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>14.4. ОСП впродовж двох п'яти робочих днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.4 у схваленій редакції.</p>
<p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p><i>З метою уникнення маніпуляцій з боку НЕК “Укренерго” щодо підписання актів приймання-передачі наданих Послуг.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.5 у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.5 у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі.</p> <p><i>Окрім погодження розрахунку вартості повинні бути підписані нові акти із врахуванням попередніх зауважень</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.5 у схваленій редакції.</p>

<p>14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного двох робочих днів з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p> <p><i>Збільшено час здійснення розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p> <p>Гарантований покупець у разі не підписання ОСП акта приймання-передачі, протягом одного робочого дня з дати отримання письмового повідомлення ОСП надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта приймання-передачі підписаного гарантованим покупцем для затвердження.</p> <p>ОСП протягом одного робочого дня після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел зобов'язаний підписати акт приймання-передачі та надати примірник гарантованому покупцю та копію до Регулятора.</p> <p><i>Уточнено механізм затвердження Регулятором розміру Послуги у разі відмови підписання з боку ОСП, що дозволить здійснювати розрахунки з ВАД.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.6 у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.6 у схваленій редакції.</p>

	<p><i>вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</i></p>	
<p>14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>14.5. ОСП протягом двох робочих днів з дати підписання акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснює розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та, відповідно, порядок оплати такої послуги.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.7 у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.7 у схваленій редакції.</p>
<p>14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за</p>

<p>підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p>	<p>частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після отримання двох примірників акта коригування ОСП зобов'язаний повернути гарантованому покупцю протягом двох робочих днів підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта коригування, копію якого гарантований покупець разом із коригованим розрахунком вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надає Регулятору для затвердження.</p> <p><i>Уточнено механізм затвердження Регулятором розміру скоригованої вартості Послуги у разі відмови підписання з боку ОСП, що дозволить здійснювати розрахунки з ВАД.</i></p> <p>Гарантований покупець у разі не підписання ОСП акта коригування акта приймання-передачі, протягом одного робочого дня з дати отримання письмового повідомлення ОСП надає Регулятору скоригований розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування до акта приймання-передачі підписаного гарантованим покупцем для затвердження.</p> <p>ОСП протягом одного робочого дня після затвердження Регулятором розміру скоригованої вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел зобов'язаний підписати акт коригування до акта приймання-передачі та надати примірник гарантованому покупцю та копію до Регулятора.</p> <p>Не підписання протягом двох робочих днів уповноваженою особою ОСП направленою Гарантованим покупцем акту коригування до акту приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел вважається правопорушенням на ринку електричної енергії.</p> <p><i>З метою уникнення маніпуляцій з боку НЕК "Укренерго" щодо підписання актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг.</i></p>	<p>доцільне залишити пункт 14.8 у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>14.6. У випадку оновлення даних, на підставі яких здійснюється розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, гарантований покупець здійснює перерахунок вартості послуги та подає його до Регулятора з</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт 14.8 у схваленій редакції.</p>

	<p>відповідними розрахунковими матеріалами для затвердження нового розміру вартості послуги.</p> <p>Формування та узгодження (підписання) акта коригування до акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється у порядку, визначеному пунктом 12.4 цього Порядку.</p> <p>ОСП протягом двох робочих днів з дати підписання акта коригування здійснює розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених платежів.</p> <p><i>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та, відповідно, її коригування.</i></p>	
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>14.9 Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, разом з розрахунком вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел направляє ОСП у визначеному ОСП форматі інформацію необхідну для здійснення перевірки щодо виконаного розрахунку та підтверджуючі документи, підписані зі своєї сторони, а саме:</p> <p>P_m^{SUM} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m;</p> <p>P_m^{BA} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m;</p> <p>P_m^{DAMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне запропонований пункт не включати</p>

P_m^{IDMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{BMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{IDMbuy} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{lm} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{BMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{GO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), за розрахунковий місяць m ;

P_m^E – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{PSO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано додаткового прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m ;

P_m^n – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SCO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано плату банком за використання залишків на рахунку;

	<p>P_m^{INF} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано інфляційні нарахування та штрафні санкції;</p> <p>P_m^{FIN} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p> <p>P_m^{FP} - інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії</p>	
<p>15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг</p> <p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>W_m^c – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>c – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»</p> <p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM})$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, грн;</p> <p>W_m^c – обсяг електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_m^c – «зелений» тариф для споживача - приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою:</p> $Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t},$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в такій редакції:</p> <p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}), \text{ грн,}$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, грн;</p> <p>W_m^c – обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством в межах</p>

$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m , грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , грн/МВт·год;

W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t , МВт·год.

W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої, МВт·год.

Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».

Відповідно до чинного варіанту Порядку та постанови, середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.

Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.

Таким чином, Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг не відповідає нормам Закону і може порушувати вимоги п. 7 статті 62 Закону, згідно з яким умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття таких обов'язків.

Пропонуємо проводити розрахунок послуги на основі середньозваженої ціни купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої.

В такому випадку

$$\sum_d^m \sum_t^d W_t = \sum_c^{USP} W_m^c$$

а отже порядок розрахунку відповідатиме нормам чинного законодавства.

встановленої потужності та проданої ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год; T_m^c – «зелений» тариф для споживача - приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, грн/МВт·год;

Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів - приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t},$$

грн/МВт·год;

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;

W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої, МВт·год.

	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>c – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством c ПУП, у розрахунковому місяці m, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p> <p>W_t^{USP} – обсяг генерації приватними домогосподарствами за годину t розрахункового місяця за даними АКО на платформі MMS, МВт·год.</p> <p>Протягом перших шести робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, АКО направляє ПУП, які здійснюють на їх території ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачам, підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці.</p> <p><i>Згідно з п.7 ст.62 Закону України «Про ринок електричної енергії», умови спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків. Діяльність постачальника у якості ПУП не повинна призводити до збитковості останнього та ризиків, пов'язаних з цим – невиконання зобов'язань учасника ринку, набуття статусу «Преддефолтний/Дефолтний».</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в редакції що зазначена вище:</p>
--	--	---

	<p>Так при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП застосовується середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці.</p> <p>У свою чергу, при розрахунку середньозваженої ціни купівлі електричної енергії ПУП на РДН враховуються обсяги фактичної купівлі електричної енергії ПУП за годину місяця на всіх сегментах ринку: за двосторонніми договорами, ринку «на добу наперед», внутрішньодобового та балансуєного ринків. Тобто враховується загальний графік ПУП купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку.</p> <p>Фактично зменшення купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку відбувається лише у години генерації приватними домогосподарствами. Таким чином, пропонується врахувати графік саме у години генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці.</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>15.1. ...</p> <p>$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої активним споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>c – активний споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для активного споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>Відповідно до пункту 3²) Закону України «Про ринок електричної енергії» активний споживач - споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в редакції що зазначена вище:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»</u></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p>

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$$

де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

c – споживач-приватне домогосподарство;

$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства c , встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;

$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі на ринку «на добу наперед» обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у розрахунковому місяці m у споживачів-приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий місяць m перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_{c,t}^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_{c,t}^{USP}},$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , грн/МВт·год;

$W_{c,t}^{USP}$ – обсяг купівлі (сальдоване значення за годину t) електричної енергії ПУП за годину t у розрахунковому місяці m у споживачів-приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий місяць m перевищив обсяг спожитої, МВт·год.

Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».

Відповідно до чинного варіанту Порядку та Проекту постанови, середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на «ринку на добу наперед» у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.

За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в редакції що зазначена вище:

	<p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами «ринку на добу наперед».</p> <p>Таким чином, Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг не відповідає нормам Закону і може порушувати вимоги п. 7 статті 62 Закону, згідно з якими умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.</p> <p>Пропонуємо проводити розрахунок послуги на основі середньозваженої ціни купівлі на «ринку на добу наперед» обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої.</p> <p>В такому випадку</p> $\sum_d^D \sum_t^T W_{c,t}^{USP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m},$ <p>а отже порядок розрахунку відповідатиме нормам чинного законодавства.</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p style="text-align: center;">15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг</p> <p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_{m,z}^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m,z} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_{m,z}^{DAM,USP} \right),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>$W_{c,m,z}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m в торговій зоні z, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством з урахуванням положень частини двадцять третьої статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», МВт·год;</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.1 викласти в редакції що зазначена вище</p>

	<p>Такий обсяг електричної енергії розраховується по кожній площадці вимірювання як різниця сумарних погодинних значень комерційного обліку виробництва електричної енергії, що не перевищують величину встановленої потужності генеруючої установки (з урахуванням положень статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») мінус сумарні погодинні обсяги споживання в розрахунковому місяці. Погодинні значення комерційного обліку виробництва та споживання електричної енергії, що використовуються для розрахунку, повинні відповідати даним, внесеним в Датахаб.</p> <p>c – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$Pr_{m,z}^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m в торговій зоні z, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_{m,z}^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_{t,z}^{DAM} \cdot W_{t,z}^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_{t,z}^{USP}},$ <p>де $Pr_{t,z}^{DAM}$ – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t в торговій зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t в торговій зоні z, МВт·год.</p> <p><i>Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони.</i></p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p><u>ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»</u></p> <p>13.1.1. Протягом перших шести робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ОСР направляє ПУП, які здійснюють на їх території ліцензованої діяльності постачання електричної енергії споживачам, підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої.</p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p>15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення</p>	<p><u>ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»</u></p> <p>13.2. Після отримання від ППКО валідованих погодинних даних комерційного обліку, але не пізніше 15 числа місяця,</p>	<p>Не враховано За результатами обговорення визнано за</p>

<p>частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>доцільне пункт 15.2 викласти в редакції що зазначена нижче</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»</u></p> <p>15.2. Після отримання від ППКО валідованих погодинних даних комерційного обліку, але не пізніше 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.2 викласти в редакції що зазначена нижче</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП, розрахунок середньозваженої ціни та погодинні значення обсягів виробництва та споживання по всіх площадках комерційного обліку (приватним домогосподарствам) в визначеному ОСП форматі.</p> <p>У разі відсутності зауважень до розрахунку вартості послуги ОСП протягом трьох п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього зауваження.</p> <p>Після усунення наданих ОСП зауважень ПУП повторно направляє до ОСП розрахунок вартості та підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 15.2 викласти в такій редакції:</p> <p>15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП, протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони., або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження</p>

		<p>причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.Ф</p> <p>Після усунення наданих ОСП обґрунтованих зауважень, ПУП повторно направляє до ОСП підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та відповідні розрахунки вартості послуги.</p>
<p>15.3. Протягом двох робочих днів з дня отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору для затвердження розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дня затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригованих розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.</p> <p>Директор Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП надає ОСП акти коригування разом з оновленими розрахунками.</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акту приймання-</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 15.5 залишити у схваленій редакції</p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони корегують акти приймання-передачі наданих послуг із</p>

	<p>передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього зауваження.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.</p>	<p>забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками.</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акту приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження.</p> <p>Після підписання ОСП акта корегування ПУП надає Регулятору корегований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта корегування для затвердження.</p>
<p><i>Розділ відсутній у схваленій редакції</i></p>		<p>За результатами обговорення визнано за доцільне додати новий розділ 16 та викласти його в такій редакції</p> <p>16. Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>16.1. З метою визначення обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами</p>

		<p>господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року: суб'єкти господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року здійснюють розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, узгоджують з відповідним оператором системи та подають оператору системи передачі; ОСП здійснює розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження.</p> <p>16.2. З метою врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня</p>
--	--	---

2022 року по 01 лютого 2024 року:
ОСП надає гарантованому покупцю: обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження;
обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки.
Гарантований покупець: здійснює помісячний розрахунок відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;
забезпечує погодження помісячного розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення з суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;

16.3. З метою затвердження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

		<p>енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:</p> <p>Гарантований покупець забезпечує розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року та надсилає два примірники акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі;</p> <p>ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року та надсилає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної</p>
--	--	--

		<p>енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p> <p>У разі наявності зауважень до розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, гарантований покупець здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Гарантований покупець після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p>
--	--	---

<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p align="center">16. Особливості переходу права власності на об'єкт електроенергетики, в тому числі чергу будівництва (пусковий комплекс) на правах спадкоємництва та переоформлення договорів</p> <p>16.1. Особливості повідомлення про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про укладення договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії, зокрема у результаті спадкоємства прав та обов'язків за діючими договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії можуть переходити від сторони, що була фізичною особою-підприємцем, до іншої фізичної особи, яка є її спадкоємцем. Такі договори в місячний строк з моменту настання кінцевого терміну оформлення спадщини, передбаченого частиною 1 статті 1270 ЦКУ, підлягають переоформленню на ім'я спадкоємця, за умови що він підпадає під дію п.п. 6 п. 5.3 Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється НКРЕКП (Порядок ліцензування).</p> <p>Документи, що мають бути надані спадкоємцем Гарантованому покупцю для переоформлення договорів: заява (до якої додаються документи, передбачені п.2.2 цього Порядку) про переоформлення договорів у довільній формі та документи (їх копії (фотокопії), засвідчені спадкоємцем), що підтверджують наявність підстав для переоформлення договорів;</p> <p><i>Необхідність передбачення в Порядку процедури переоформлення договірних відносин на правах спадкоємництва</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне розділ 16 та пункт 16.1 не включати</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>16.2. У разі переходу права на провадження виду господарської діяльності, на який отримано ліцензію, від продавця за «зеленим» тарифом, що був фізичною особою-підприємцем, до іншої фізичної особи, яка є її спадкоємцем, відповідно до п. 6.1 Порядку ліцензування, договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії підлягають переоформленню на ім'я спадкоємця у місячний строк з дати</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне розділ пункт 16.1 не включати</p>

	<p>набуття ним такого права за умови відповідності спадкоємця вимогам цього Порядку.</p> <p>У разі виникнення такої підстави для переоформлення договорів, спадкоємець зобов'язаний протягом місяця подати до Гарантованого покупця заяву (до якої додаються документи, передбачені п.2.2 цього Порядку) про переоформлення договорів та документи (їх копії (фотокопії), засвідчені спадкоємцем), що підтверджують наявність підстав для переоформлення договорів.</p> <p>Непереоформлені у встановлений строк договори автоматично втрачають силу (без згоди сторін).</p> <p><i>Необхідність передбачення в Порядку процедури переоформлення договірних відносин на правах спадкоємництва</i></p>	
<p><i>Пункт відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>17. Взаємовідносини при здійсненні діяльності з гарантіями походження електричної енергії</p> <p>Гарантований покупець, а також продавці електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавці послуги за механізмом ринкової премії при здійсненні діяльності з гарантіями походження електричної енергії керуються Порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженим Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Гарантований покупець, продавці електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії мають бути зареєстрованими в реєстрі гарантій походження електричної енергії шляхом створення відповідних облікових записів та стати користувачами зазначеного реєстру.</p> <p>Продавці електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії повинні передавати гарантії походження електричної енергії гарантованому покупцю шляхом надання відповідних електронних запитів на видачу гарантій походження електричної енергії та їх передачі на обліковий запис гарантованого покупця.</p> <p>Гарантії походження є приналежністю електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і передаються продавцями за «зеленим» тарифом на обсяг відпущеної та купленої гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Гарантії походження є приналежністю електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і передаються продавцями за механізмом ринкової премії на обсяги відпущеної</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне розділ пункт 16.1 не включати</p>

та проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами.

Гарантії походження продавцями за "зеленим" тарифом та за механізмом ринкової премії передаються гарантованому покупцю не пізніше 15 числа місяця, що слідує за розрахунковим.

Відповідні обсяги фактично відпущеної електричної енергії для видачі гарантій походження формуються АКО не пізніше 10 робочих днів після розрахункового місяця на підставі даних комерційного обліку та надаються адміністратору реєстру гарантій походження електричної енергії.

Необхідність передбачення в Порядку взаємовідносини між гарантованим покупцем та продавцями за "зеленим" тарифом і продавцями за механізмом ринкової премії

Додаток

до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

АКТ зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог

м. Київ

_____ 20__ року

_____, (код згідно ЄДРПОУ _____, далі - Сторона 1), в особі _____, що діє на підставі _____, з одного боку, та _____ (код згідно ЄДРПОУ _____, далі - Сторона 2), в особі _____, що діє на підставі _____, з іншого, на виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» склали цей акт про таке:

1. Сторона 1 має перед Стороною 2 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю електричної енергії у _____ року відповідно до договору від _____ 20__ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ (за наявності).

2. Сторона 2 має перед Стороною 1 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця за _____ року відповідно до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від _____ 20__ № _____ та Акта приймання-передачі відшкодування послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця за _____ року від _____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ (за наявності) та /або непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю на власні потреби електричної енергії у _____ року відповідно до договору від _____ 20__ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ (за наявності).

3. Строк виконання зобов'язань, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта, настав.

4. Сторони підтверджують реальність та обсяг взаємних заборгованостей, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта.

5. Керуючись ст. 601 Цивільного кодексу України, сторони дійшли згоди зарахувати зустрічні однорідні вимоги за зобов'язаннями, зазначеними у п. 1 та п. 2 цього Акта, у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.), і таким чином з моменту підписання цього Акта вважатимуть:

- зобов'язання Сторони 2 (п. 2) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 2 перед Стороною 1, що визначена у п.2, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

- зобов'язання Сторони 1 (п. 1) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 1 перед Стороною 2, що визначена у п.1, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає).

6. Цей Акт складено у двох примірниках - по одному для кожної зі сторін.

(посада) / /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

(посада) / /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом</p> <p style="text-align: center;">м. Київ</p> <p>_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, в _____ особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Технічні правки.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне преамбулу викласти у такій редакції:</p> <p>«_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності) в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:».</p>

<p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії, відпущену генеруючими одиницями продавця, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.1 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії, відпущену генеруючими одиницями продавця, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).».</p>
<p style="text-align: center;">2. Загальні умови Договору</p> <p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуючій групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуючій групі гарантованого покупця та</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за</p>

	<p>укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу e/e (п. 4 ч. 3 ст. 71).</i></p>	<p>умови включення генеруючих установок продавця до балансуючої групи гарантованого покупця.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих одиниць продавця до балансуючої групи гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Уточнення.</i> <i>Редакцію НКРЕКП можна трактувати як дві окремі умови, але входження до БГ ГП здійснюється на підставі договору про участь у БГ ГП. Укладання договору про участь у БГ ГП передбачено Законом та Порядком та не має відношення до цього договору.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.2 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за тарифами, встановленими Регулятором для кожної генеруючої одиниці (з урахуванням надбавки), у національній валюті України.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком, у національній валюті України.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.3 Договору викласти у такій редакції: «2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком, у національній валюті України.».</p>

<p>2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 8 Порядку.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 9 Порядку.</p> <p><i>Нумерація глав Порядку змінена, вартість електроенергії, купленої ГП у продавця врегульована главою 9.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.4 Договору викласти у такій редакції: «2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до Порядку.».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 9 Порядку.</p> <p><i>Відповідно до схваленого проекту Порядку порядок визначення вартості електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця, визначається главою 9 Порядку.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.4 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, крім випадків передбачених Порядком.</p> <p><i>Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не укладається з кандидатом, який не є учасником ринку та/або якому не встановлено «зелений» тариф.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.5 Договору викласти у такій редакції: «2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, крім випадків передбачених Порядком.».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.5 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

	<i>Вимога п.2.5 в схваленій редакції НКРЕКП не може бути виконана у певних випадках, наприклад для кандидатів у виробники (пре-РРА), або для виробників, які зараз вже мають призупинений договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом</i>	
3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на порядок розрахунків	<u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u> 3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків <i>Редакційна правка.</i>	Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне назву пункту 3 Договору викласти у такій редакції: «3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків».
3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до глави 8 Порядку на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.1 Договору викласти у такій редакції: «3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до Порядку.».
3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ.	<u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u> 3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електроенергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку. <i>Пропонуємо доповнити положенням про можливість проведення заліку взаємних однорідних зустрічних вимог. Перенесено з розділу 4 цього Договору. Відповідно до предмету регулювання відноситься до розділу з порядком розрахунків.</i>	Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.2 Договору викласти у такій редакції: «3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.».

<p>3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 10 Порядку.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 11 Порядку. <i>Нумерація глав Порядку змінена</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.3 Договору викласти у такій редакції: «3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються відповідно до Порядку.».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 11 Порядку. <i>Відповідно до схваленого проекту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.3 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період. <i>Редакційні правки.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.4 Договору викласти у такій редакції: «3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.».</p>

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.</p> <p><i>Уточнення назви актів відповідно до обґрунтування, наведеного до п. 3.3 проєкту договору.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.4 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p style="text-align: center;">4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін</p> <p>4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p> <p><i>Пропонуємо виключити з метою уникнення ситуації неможливості продажу виробником з ВДЕ електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та збереженої в УЗЕ.</i></p> <p><i>Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»:</i></p> <p><i>«Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«1) здійснювати продаж та купівлю електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;».</p>

	<p><i>«зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</i></p> <p><i>При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</i></p> <p><i>Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.</i></p>	
<p>2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2) надавати гарантованому покупцю графіки відпуску електричної енергії та інші обов'язкові фізичні дані (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;</p> <p align="center"><i>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«2) надавати гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнозні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії), фактичні</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 пункту 4.2 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

	та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогностичних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця; <i>Редакційна правка.</i>	
3) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом дня з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронній формі з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;	<u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u> 6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 5 робочих днів з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронному вигляді з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи; <i>Пропонуємо встановити розумний достатній строк для надання оновленої інформації, оскільки строк в один календарний день може припасти на</i>	Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 6 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції: «6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 2 робочих днів з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронному вигляді з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати

	<i>вихідний (неробочий) день, що унеможливило виконання зобов'язання за договором.</i>	гарантованому покупцю оновлені документи;».
7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронній та паперовій формі на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 5 робочих днів з дня настання таких змін;</p> <p><i>Пропонуємо встановити розумний достатній строк для надання оновленої інформації, оскільки строк в один календарний день може припасти на вихідний (неробочий) день, що унеможливило виконання зобов'язання за договором.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 7 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 2 робочих днів з дати оприлюднення таких змін;».</p>
8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 9 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої електричної енергії;».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p> <p><i>Відповідно до п. 9.5. проекту Порядку продавець за «зеленим» тарифом сплачує не обсяги відбору електричної енергії із зовнішніх мереж, а сальдо перетоків електричної енергії (при від'ємному значенні).</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 9 пункту 4.2 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

<p>10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;</p> <p><i>Пропонуємо виключити.</i></p> <p><i>Відповідно до частини 4 статті 653 Цивільного кодексу України «сторони не мають права вимагати повернення того, що було виконане ними за зобов'язанням до моменту зміни або розірвання договору, якщо інше не встановлено договором або законом».</i></p> <p><i>Водночас, ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачає гарантії держави щодо закріплення «зеленого» тарифу на весь строк підтримки (див. останні абзаци статті 9-1 Закону), і не встановлює переліку випадків, за яких гарантований покупець може вимагати повернути сплачені кошти. Таким чином, відсутні підстави для включення цієї норми до Типового договору, оскільки вона порушить права інвесторів та принципи, встановлені статтею 9-1 Закону.</i></p> <p><i>Відповідно, змінити нумерацію пунктів.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 10 пункту 4.2 Договору виключити.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>11) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Для забезпечення обов'язкової реєстрації або інших заходів, що будуть передбачені порядком гарантій походження.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити пункт 4.2 Договору новим підпунктом 10 такого змісту:</p> <p>«10) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;».</p>

<p>11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>12) безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку у терміни визначені Порядком.</p> <p align="center"><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 11 пункту 4.2 Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за «зеленим» тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії, та не мають окремої вартості.».</p>
	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>11) щомісяця безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p align="center"><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p> <p align="center"><i>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 11 пункту 4.2 Договору викласти у редакції, зазначеній вище.</p>

	<p>генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>	
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої проданої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p> <p><i>Відповідно до статті 9-7 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, що був проданий гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такого обсягу електричної енергії.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 11 пункту 4.2 Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>Пункти відсутні у схваленій редакції</p>	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>12) зареєструватися у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та зареєструвати у ньому відповідний об'єкт електроенергетики;</p> <p>13) допускати комісію до проведення перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано недоцільним включати до пункту 4.2 Договору зазначені нові підпункти.</p>

	<p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p> <p><i>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</i></p>	
<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>3) безпідставне недопущення комісії з перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 №10763/22.2.2/7-23, визначено,</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано недоцільним включати до пункту 4.3 Договору зазначений підпункт.</p>

	<p>що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>4) не передання гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 №10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити пункту 4.3 Договору новим підпунктом 3 такого змісту: «3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.»</p>
4.4. Гарантований покупець має право:		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту 4.4 на 4.5.</p> <p>Назву пункту 4.4 викласти у такій редакції: «4.5. Гарантований покупець має право:».</p>

<p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p> <p><i>Пропонуємо виключити з метою уникнення ситуації неможливості продажу виробником з ВДЕ електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та збереженої в УЗЕ.</i></p> <p><i>Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»:</i></p> <p><i>«Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</i></p> <p><i>При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</i></p> <p><i>Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 викласти у такій редакції:</p> <p>«1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;».</p>
<p>2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії),</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 викласти у такій редакції:</p> <p>«2) вимагати від продавця надання погодинних добових графіків відпуску та</p>

	фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;	відбору електричної енергії та інших даних відповідно до вимог Порядку;».
3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку; <i>Враховано в попередньому підпункті.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3 виключити.</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 5 Порядку;</p> <p><i>Відповідно до схваленого проекту Порядку прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями регулюється главою 5 Порядку.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3 виключити.</p>
4) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції. У зв'язку із виключенням підпункту 3 змінити нумерацію підпунктів 4 та 5 на 3 та 4 відповідно.
5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору, у встановленому НКРЕКП порядку.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 5 викласти у такій редакції:</p> <p>«4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору.».</p>
	<p align="center"><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 5 викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

	<p>електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p>	
4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію пункту 4.5 на 4.4.</p> <p>Назву пункту 4.5 викласти у такій редакції: «4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:».</p>
1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;</p> <p><i>Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»:</i></p> <p><i>«Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</i></p> <p><i>При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1 викласти у такій редакції:</p> <p>«1) здійснювати купівлю та продаж електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;».</p>

	<p>на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p><i>Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.</i></p>	
2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>3) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.</p> <p><i>Серед іншого, гарантований покупець зобов'язаний формувати, надсилати продавцю та підписувати акти, додаткові угоди до цього Договору, надавати доступ продавцю до даних в особистому кабінеті продавця, на підставі яких здійснено розрахунок платежів за цим Договором тощо.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:</p> <p>«3) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.».</p>

<p>4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.</p> <p style="text-align: center;"><i>Відповідно до схваленого проекту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.6 викласти у такій редакції: «4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.».</p>
<p>4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7 викласти у такій редакції: «4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за</p>

	<p>окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах, як «для перерахування штрафних санкцій».</p> <p><i>Передбачена сплата штрафу на окремий рахунок гарантованого покупця.</i></p>	<p>ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах з приміткою «для перерахування штрафних санкцій».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до схваленого проєкту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку, правила сплати внесків до спеціального фонду гарантованого покупця для покриття арбітражних витрат – главою 13 Порядку.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7 викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>		
<p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p align="center"><i>Пропонуємо виключити слово «безпосереднього» з метою унеможливлення різного трактування цієї норми в частині особи одержання повідомлення.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.9 викласти у такій редакції: «4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом двох робочих з дня настання таких змін шляхом направлення листа в електронному вигляді. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови його отримання іншою Стороною.».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти робочих днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною</p> <p align="center"><i>Пункт 4.9 дублює обов'язок продавця щодо повідомлення гарантованого покупця про зміну інформації, яка надавалась при укладанні договору (пункт 4.2). Одностороннє повідомлення не може стати частиною договору після підписання однією з сторін договору.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.9 викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.</p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне виключити пункт 4.10.</p>

	<p>мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.</p> <p><i>Пропонуємо перенести пункт 4.10 до розділу 3 Договору «Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків» відповідно до предметності регулювання.</i></p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p><u>Міністерство енергетики України</u></p> <p>4.11. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.</p> <p><i>Потребує врегулювання питання не допуску до перевірок в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити новим пунктом 4.10 такого змісту:</p> <p>«4.10. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.».</p>
<p>5. Обставини непереборної сили</p> <p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військово-ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція,</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p>		
<p>5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.</p> <p style="text-align: center;"><i>Статтею 617 Цивільного кодексу України, а також статтею 218 Господарського кодексу України передбачено можливість звільнення сторони договору від відповідальності за порушення зобов'язання, а не від виконання зобов'язань взагалі.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції: «5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.»</p>
<p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p align="center">6. Вирішення суперечок</p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне назву глави викласти у такій редакції: «6. Вирішення спорів».</p>
<p>6.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.</p> <p>Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).</p> <p>Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.</p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>6.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.</p> <p align="center"><i>Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 6.1 викласти у такій редакції: «6.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.».</p>
<p>6.2. Якщо продавець є виробником за «зеленим» тарифом, він на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за передбачених цим пунктом умов.</p> <p>Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) продавець є виробником за «зеленим» тарифом та в розумінні Господарського кодексу України є підприємством з іноземними інвестиціями; 2) під час укладення цього Договору такий виробник за «зеленим» тарифом зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві, що надається ним відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку. 	<p align="center"><i>Зауваження та пропозиції до пунктів 6.2 – 6.4 не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункти 6.2 – 6.4 замінити новими пунктами 6.2 – 6.6 такого змісту: «6.2. У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.</p> <p>6.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).</p> <p>Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може</p>

<p>6.3. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж; 2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська; 3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України. <p>Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.</p> <p>6.4. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.3 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.</p>		<p>бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.</p> <p>6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) продавець, в розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями; 2) під час укладення цього Договору продавець зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії; 3) продавець забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця. <p>6.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж; 2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;
--	--	---

		<p>3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.</p> <p>Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.</p> <p>6.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.»</p>
<p style="text-align: center;">7. Інші умови</p> <p>7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без згоди іншої Сторони за цим Договором.</p> <p>Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:</p> <p>1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем щодо остаточного розрахунку з оплати відпущеної електричної енергії розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору з урахуванням авансових платежів, здійснених гарантованим покупцем, а також не потребує подальшого коригування;</p> <p>2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та її продажу гарантованому покупцю, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 7.1 викласти у такій редакції:</p> <p>«7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.»</p>

<p>3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;</p> <p>4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству;</p> <p>5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;</p> <p>6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);</p> <p>7) на дату вчинення правочину продавець повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;</p> <p>8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;</p> <p>9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (zareestrovаний) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до чинного законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкрутства;</p> <p>10) продавець та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;</p>		
--	--	--

<p>11) продавець та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.</p>		
<p>7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p align="center"><i>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.2 у такій редакції: «7.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.».</p>
<p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода) на електронну адресу продавця, зазначену в главі 9 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх її їх зі своєї сторони у двох примірниках та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.3 у такій редакції: «7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p>

	<p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави цей Договір припиняється достроково.</p> <p><i>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору.</i></p>	<p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.».</p>
<p>7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p><i>Пропонуємо чітко зазначити дату, встановлену Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>7.5. Якщо цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:</p> <p>продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;</p> <p>продавцю встановлено «зелений» тариф;</p>	<p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2)</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2 у такій редакції:</p> <p>«2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:</p>

<p>продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;</p> <p>продавець надав перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);</p> <p>продавець надав однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП.</p>	<p>електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);</p> <p>продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;</p> <p>продавцю встановлено «зелений» тариф;</p> <p>продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;</p> <p>продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);</p> <p>продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП;</p> <p>продавець уклав з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження, у випадку, встановленому статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.».</p>
--	--	--

<p>7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дня отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неохочення відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неохочення відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Пропонується врегулювати аналогічно як врегульовано у Договорі про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p> <p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та цим Договором.</p> <p><i>Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця – окремий договір, який не може регулювати відносини за цим Договором.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.6 у такій редакції:</p> <p>«7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неохочення відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.»</p>
<p>7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.7 у такій редакції:</p> <p>«7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору</p>

	<p><i>Уточнення.</i> <i>Потрібно вказати, що Договір припиняється лише в частині тих об'єктів, які не введено в експлуатацію в установленій строк, оскільки Договір укладається продавцем відносно всіх об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів) такого продавця, як тих, що введені в експлуатацію, працюють та продають електричну енергію, так і щодо об'єктів, які можуть бути не введені в експлуатацію.</i></p>	<p>припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).».</p>
<p>7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>З метою оперативного внесення змін щодо статусу участі в БГ ГП, виключення суб'єктів або генеруючих одиниць, відносно яких прийнято НКРЕКП відповідні постанови, з БГ ГП повинен здійснювати ОСП (у ролі АР) на підставі таких постанов НКРЕКП.</i></p> <p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p>7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.9 у такій редакції: «7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.».</p> <p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.9 у редакції, запропонованій вище.</p>

	<p>виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.</p> <p>Пропонується викласти відповідно до пропозицій, наданих до п. 10.13 проекту Порядку.</p> <p><i>Відповідно до частини 7 статті 14 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» інші рішення Регулятора (такі, що не мають ознаки регуляторних актів, та не є рішеннями з питань встановлення тарифів) набирають чинності з дня їх прийняття, якщо рішенням не встановлено більш пізній строк набрання чинності.</i></p> <p><i>Зазвичай (в абсолютній більшості випадків) НКРЕКП у власних рішеннях про анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії не зазначає дату набрання чинності рішення про анулювання ліцензії.</i></p> <p><i>Таким чином, рішення про анулювання ліцензії набуває чинності в день його прийняття Регулятором. В той же час, звертаємо увагу на те, що якщо ліцензіат фактично ще здійснює діяльність з виробництва електричної енергії в такий день, то це може бути кваліфіковано як здійснення діяльності без ліцензії, що є адміністративним правопорушенням.</i></p> <p><i>Крім того, в такий день (торговий день) виробник може здійснювати торгові операції на ринку. Скасування операцій на ринку в цей день може призвести до негативних фінансових наслідків для виробника.</i></p>	

	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.</p> <p><i>Гарантований покупець відповідно до покладених на нього функцій не здійснює включення/виключення до/з власної балансуєючої групи. Зміна балансуєючої групи здійснюється Адміністратором розрахунків (ОСП) на підставі заяви учасника ринку у порядку, встановленому главою 1.5 розділу 1 Правил ринку.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.9 у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такого продавця (генеруючої одиниці продавця) з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Уточнення процедури виключення продавця з БГ ГП у разі припинення дії «зеленого» тарифу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 7.10 залишити у схваленій редакції.</p>
<p>7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.</p>		
<p>7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом за періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення зобов'язань продавця.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.12 у такій редакції: «7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором; протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 7.12 у редакції, запропонованій вище.</p>

	<p><i>Пропонуємо чітко зазначити відповідальність сторін стосовно виконання зобов'язань саме за цим Договором.</i></p>	
<p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору за ініціативи Продавця здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне виключити пункт 7.13.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ № 3220-IX, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторону від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів,</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне виключити пункт 7.13.</p>

	<p>права Сторін при призупиненні дії/припиненні Договору щодо заборгованості не буде порушено.</p>	
	<p align="center"><u>ТОВ «САНВІН 13»</u></p> <p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії», призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторону від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні, розірванні щодо заборгованості не буде порушено.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне виключити пункт 7.13.</p>
<p>Глава відсутня у схваленій редакції</p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити Договір новою главою 8 такого змісту:</p> <p>«8. Конфіденційність.</p> <p>8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку</p>

		<p>інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p> <p>8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p> <p>8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.».</p>
<p align="center">8. Додатки</p>		<p>У зв'язку із доповненням Договору новою главою 8 змінено нумерацію глави 8 на 9.</p>
<p>8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.</p> <p>8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.</p> <p>8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.</p> <p>8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.</p>	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>...</p> <p>8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. <i>Уточнення назви акта.</i></p> <p align="center"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»,</u> <u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>8.4. Форма акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом; <i>Редакційні правки.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне главу 8 викласти у такій редакції:</p> <p align="center">«9. Додатки</p> <p>1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.</p> <p>2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.</p> <p>3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії.</p> <p>4. Форма акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії.</p>

	<u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u> <i>Документи за пунктами 8.5 та 8.6 мають бути затверджені у складі Типового договору.</i>	5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку. 6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.»
Пункт відсутній у схваленій редакції	<u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u> 8.7. Форма акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог. <i>Необхідність затвердження форми акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне не доповнювати главу 9 новим пунктом.
	<u>USAID ПЕБ</u> 8.7. Форма акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог. <i>Пропонуємо розробити форму акту про зарахування зустрічних однорідних вимог, яка враховуватиме черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне не доповнювати главу 9 новим пунктом.
9. Юридичні адреси та реквізити Сторін Гарантований покупець _____ Адреса: _____ IBAN UA _____ IBAN UA _____ у _____ у _____ ЄДРПОУ _____ ЄДРПОУ _____ ПНН _____ ПНН _____ ЕІС-код _____ ЕІС-код _____	<u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u> 9. Юридичні адреси та реквізити Сторін Гарантований покупець _____ Адреса: _____ IBAN UA _____ IBAN UA _____ у _____ у _____ IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____ ЄДРПОУ _____ у _____ ЕІС-код _____ Телефон: _____	Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне главу 9 викласти у такій редакції: «10. Юридичні адреси та реквізити Сторін Гарантований покупець _____ Адреса: _____ IBAN UA _____ IBAN UA _____ у _____ у _____ IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____ ЄДРПОУ _____ у _____ ПНН _____ ЕІС-код _____

<p>Телефон: _____ _____</p> <p>Телефон: _____ _____</p> <p>E-mail: _____ _____</p> <p>_____ / _____ _____ / _____ _____ / _____</p>	<p>ЄДРПОУ _____ _____</p> <p>ПН _____ _____</p> <p>ЄІС-код _____ / _____ _____</p> <p>Телефон: _____ _____</p> <p>E-mail: _____ _____ / _____ _____ / _____</p> <p><i>Зазначено рахунок для сплати штрафних санкцій.</i></p>	<p>ЄДРПОУ _____ _____</p> <p>ПН _____ _____</p> <p>ЄІС-код _____ _____</p> <p>Телефон: _____ / _____ _____ / _____</p> <p>E-mail: _____ / _____ _____ / _____</p> <p>».</p>
---	--	---

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 1 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
<p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА № до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, _____ що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u> ДОДАТКОВА УГОДА № до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p style="text-align: center;"><i>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Продавців.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне преамбулу Додаткової угоди Додатку 1 до Договору викласти у такій редакції: «ДОДАТКОВА УГОДА № до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в</p>

	<p><i>Продавці можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначити свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</i></p>	<p>особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:».</p>
	<p align="center"><u>АСОЦІАЦІЯ ВДЕ</u></p> <p align="center">ДОДАТКОВА УГОДА № до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____ 20__ року № _____</p> <p align="center">Державне підприємство «Гарантований покупець»</p> <p>(далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне преамбулу Додаткової угоди Додатку 1 до Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

	<p>_____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____.____.20____ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення назви договору.</i></p>	
<p>1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:</p> <p>купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом; оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3 Додаткової угоди Додатку 1 до Договору викласти у такій редакції:</p> <p>«3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового)</p>

	<p>підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Уточнення редакції та зобов'язань за договором.</i></p>	<p>фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.»</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли до укладення цієї додаткової угоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Пропонуємо чітко зазначити відповідальність сторін стосовно виконання зобов'язань саме за Договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3 Додаткової угоди Додатку 1 до Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>
<p>4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20_ року.</p> <p><u>ДП</u> <u>«Гарантований</u> <u>покупець»</u> _____ _____ <small>— скорочене найменування</small></p> <p>_____ _____ _____ _____</p> <p>_____ (посада) _____ (посада) _____ _____</p> <p>/ _____ / _____ — / _____ — / _____</p> <p>(підпис) (підпис)</p> <p>М.П. М.П. (П.І.Б) (П.І.Б)</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
--	--	---

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 2 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
<p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА № до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p>_____ що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА № до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p style="text-align: center;"><i>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Продавців. Продавці можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне преамбулу Додаткової угоди Додатку 2 до Договору викласти у такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«ДОДАТКОВА УГОДА № до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має _____ статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в</p>

<p>від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p><i>повинні самостійно зазначати свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</i></p>	<p>особі _____ _____, який діє на підставі _____ _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІ ВДЕ</u></p> <p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА № до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____ 20__ року № _____</p> <p style="text-align: center;">м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____ _____, який діє на підставі _____ _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне преамбулу Додаткової угоди Додатку 2 до Договору викласти у редакції, запропонованій вище.</p>

	<p>(основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення назви договору.</i></p>	
<p>1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:</p> <p>купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;</p> <p>оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p>	<p style="text-align: center;"><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20_ року.</p> <p><u>ДП</u> «Гарантований покупець» _____ _____ скорочене найменування _____ відповідно до статуту</p> <p>_____ (посада) _____ (посада)</p> <p>_____ / _____ / _____ _____/ _____ / _____ (підпис) (підпис)</p> <p>М.П. М.П. (П.І.Б) (П.І.Б)</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

Додаток 3 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
Додаток 3 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом викладений у Додатку 1 до цієї таблиці
Додаток 4 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
Додаток 4 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом викладений у Додатку 2 до цієї таблиці

Додаток 1

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 3

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

**Акт купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ
_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Електрична енергія	МВт·год	__.:__.____	__.:__.____	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна вартість електричної енергії з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

___ «_____»

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 3 викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 3

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

Акт купівлі-продажу електричної енергії
між Державне підприємство "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454) та
виробником електроенергії _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20__ року

Договір: _____ від _____

Київ _____ "_____" _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у виробника (опоживача) _____ (назва):

1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, за "зеленим" тарифом

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
.....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

1.2. Купівля електричної енергії понад межу встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
.....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Разом			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Загальна вартість купленої електричної енергії у виробника _____ (назва) _____, _____ грн. коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" виробнику _____ (назва):

2.1. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
.....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

2.2. Продаж електричної енергії за ціною визначеної відповідно до п.9.8 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, придбання послуги за механізмом ринкової премії, постановою НКРЕКП від 28 квітня 2019 року № 641

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
.....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Разом			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Загальна вартість проданої електричної енергії виробнику _____ (назва) _____, _____ грн. коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____

Покупець:
Державне підприємство "Гарантований покупець"

(посада)

(П.І.П.Б)

Продавець:

(посада)

(П.І.П.Б)

В актах купівлі – продажу та актах коригування до них потрібно вказати обов'язкові реквізити первинних документів, а саме :

- ціна за кВт*год/коп. (встановлений «зелений» тариф);
- кількість придбаних кВт*год.

*Продавцям щоквартально встановлюється «зелений» тариф на підставі Постанов НКРЕКП. В зазначених постановках вказується «зелений» тариф за 1 кВт*год/коп. без ПДВ. Крім того, на підставі актів купівлі – продажу та актів коригування до них складаються та реєструються в ЄРПН податкові накладні. Відповідно до пункту 201.1 Податкового кодексу України до обов'язкових реквізитів податкової накладної відносяться ціна постачання та кількість, обсяг.*

Зауваження та пропозиції від АСОЦІАЦІЇ ВДЕ

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 3 викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 3

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

З урахуванням того, що купівля-продаж електричної енергії може здійснюватись як за «зеленим» тарифом, так і ціною позитивного небалансу, пропонуємо після колонки «Обсяг, МВт·год» додати до акта окрему колонку «Ціна, грн» з приміткою, що ціна визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

**Акт купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ
20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Обсяг, МВт·год Єдиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без НДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
1			Електрична енергія	МВт·год	__.:__.:__	__.:__.:__	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
2			Електрична енергія		__.:__.:__	__.:__.:__	
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00

Загальна сума з ПДВ, грн	0,00
--------------------------	-------------

Загальна вартість електричної енергії за актом з ПДВ, грн :
Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

___ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника) _____ (П.І.Б)

(підпис керівника) _____ (П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі граfi, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Ціна електричної енергії визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

Додаток 2

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 4

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

Акт коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Електрична енергія	МВт·год	__.:__.	__.:__.	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна вартість електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П

___ «_____»

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 4 викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 4 до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від _____ рік
між Державне підприємство "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454) та
виробником електроенергії _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20 ____ року

Договір: _____ від _____

Київ _____ " _____ 20 ____ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у виробника (опоживача) _____ (назва) _____;
1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, за "зеленим" тарифом

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії - кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО							
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО	0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО	0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

- 1.2. Купівля електричної енергії понад межу встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії - кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО	0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО	0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
		ВСЬОГО	0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Разом (за результатом коригування)			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Загальна скорегована вартість купленої електричної енергії у виробника _____ (назва) _____ грн __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн __ коп.

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" виробнику _____ (назва):
 2.1. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії - кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додачу вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

2.2. Продаж електричної енергії за ціною визначеною відповідно до п.9.3 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, придбання послуги за механізмом ринкової премії, Постанова НКРЕКП від 29 квітня 2019 року № 641

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії - кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додачу вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Разом (за результатом коригування)			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Загальна скорегована вартість проданої електричної енергії виробнику _____ (назва) _____ грн. _____ коп.
 (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. _____ коп.

Покупець:

Державне підприємство "Гарантований покупець"

_____ (посада)

_____ (П.І.П/Б)

М.П.

Продавець:

_____ " _____ "

_____ (посада)

_____ (П.І.П/Б)

М.П.

В актах купівлі – продажу та актах коригування до них потрібно вказати обов'язкові реквізити первинних документів, а саме :
 ціна за кВт*год/коп. (встановлений «зелений» тариф);
 кількість придбаних кВт*год.

Продавцям за «зеленим» тарифом цюквартально встановлюється «зелений» тариф на підставі Постанов НКРЕКП. В зазначених постановках вказується «зелений» тариф за 1 кВт*год/коп. без ПДВ.

Крім того, на підставі актів купівлі – продажу та актів коригування до них складаються та реєструються в ЄРПН податкові накладні. Відповідно до пункту 201.1 Податкового кодексу України до обов'язкових реквізитів податкової накладної відносяться ціна постачання та кількість, обсяг.

Зауваження та пропозиції від АСОЦІАЦІЇ ВДЕ

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 4 викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 4

до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

З урахуванням того, що купівля-продаж електричної енергії може здійснюватись як за «зеленим» тарифом, так і ціною позитивного небалансу, пропонуємо після колонки «Обсяг, МВт·год» додати до акта окрему колонку «Ціна, грн» з приміткою, що ціна визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

**Акт коригування до акта купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__

між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ
20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Обсяг, МВт·год Єдиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	До коригування						
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
1			Електрична енергія	МВт·год	__.:__.	__.:__.	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
			Електрична енергія		__.:__.	__.:__.	

Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Коригування							
Електрична енергія за «зеленим» тарифом							
			Електрична енергія		—:—:—	—:—:—	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Електрична енергія за ціною позитивного небалансу							
			Електрична енергія		—:—:—	—:—:—	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Після коригування							
Електрична енергія за «зеленим» тарифом							
			Електрична енергія		—:—:—	—:—:—	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Електрична енергія за ціною позитивного небалансу							
			Електрична енергія		—:—:—	—:—:—	

Сума без ПДВ, грн	0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн	0,00
Загальна сума з ПДВ, грн	0,00

Загальна вартість електричної енергії за актом ~~гарантованого покупця~~ з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

__ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Ціна електричної енергії визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

<p align="center">Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції</p>	<p align="center">Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</p>
<p>Відсутній запропонованій редакції</p>	<p align="center">Додаток 7 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p> <p align="center">Форма акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог</p> <p align="center">АКТ зарахування зустрічних однорідних вимог Державне підприємство «Гарантований покупець» (код згідно ЄДРПОУ 43068454, далі — Сторона 1), в особі _____, що діє на підставі _____, та _____, (код згідно ЄДРПОУ _____, далі — Сторона 2), в особі _____, що діє на підставі _____, — з іншого, на виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» склали цей акт про таке:</p> <p>1. Сторона 1 має перед Стороною 2 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч ____ грн. ____ коп.) за купівлю електричної енергії у _____ року відповідно до договору від __.__.20 № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від __.__.__ з врахуванням Акта коригування від __ __</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень вирішено за доцільне не включати до Договору зазначений пункт.</p>

_____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від __. __. ____
(за наявності).

2. Сторона 2 має перед Стороною 1 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн.

(_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за послуги з відшкодування частки

вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ року

відповідно до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від __. __. 20__ № _____ та

Акта приймання-передачі відшкодування послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу

електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ року від __. __. ____ з врахуванням Акта

коригування від __ __ _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від __. __. ____ (за наявності) та /або непогашене

грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю на власні потреби

електричної енергії у _____ року відповідно до договору від __. __. 20__ № _____ та Акта

купівлі-продажу електроенергії від __. __. ____ з врахуванням Акта коригування від __ __ _____ до Акта купівлі-продажу

електроенергії від __. __. ____ (за наявності).

3. Строк виконання зобов'язань, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта, настав.

4. Сторони підтверджують реальність та обсяг взаємних заборгованостей, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта.

5. Керуючись ст. 601 Цивільного кодексу України, сторони дійшли згоди зарахувати зустрічні однорідні вимоги за зобов'язаннями, зазначеними у п. 1 та п. 2 цього Акта, у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.), і таким чином з моменту підписання цього Акта вважатимуть:

- зобов'язання Сторони 2 (п. 2) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 2 перед Стороною 1, що визначена у п.2, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

- зобов'язання Сторони 1 (п. 1) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість

_____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

- зобов'язання Сторони 1 (п. 1) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість

_____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

_____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

	<p>Сторони 1 перед Стороною 2, що визначена у п.1, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає).</p> <p>6. Цей Акт складено у двох примірниках — по одному для кожної зі сторін.</p> <p>ДП «Гарантований покупець» _____</p> <p><i>Необхідність затвердження форми акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.</i></p>	
--	---	--

Додаток 1

до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до _____ Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від ____ . ____ . 20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:

купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

Додаток 2

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

Акт купівлі-продажу електричної енергії
між Державним підприємством "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454) та
продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20__ року

Договір: _____ від _____

Київ " _____ " _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____:
1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу спожитої електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Разом _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____

Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____ - _____ грн.
__ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" продавцю за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____:
2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в межах обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Примітка:
Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

- 2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

- 2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України "Про ринок електричної енергії"

№	Код ресурсу	Обсяг електричної енергії	Ціна (без ПДВ)	Вартість електричної енергії	Податок на додану вартість	Загальна вартість	Період купівлі - продажу
---	-------------	---------------------------	----------------	------------------------------	----------------------------	-------------------	--------------------------

з/п	(тип W), (згідно ЛЮ)	Назва генеруючої установки	енергії, кВт*год	коп./кВт*год	енергії (без ПДВ), грн.	енергії вартість, грн.	електричної енергії (з ПДВ), грн.	(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Разом	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом _____ назва _____ -
_____ грн. __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

Покупець:

Державне підприємство "Гарантований покупець"

_____ (посада)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

Продавець:

_____ " _____ "

_____ (посада)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від _____ р.

Договір: _____ від _____

Київ " _____ " _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____;
Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу відбору електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно LIO)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " _____ " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідно генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно LIO)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " _____ " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Разом (за результатом коригування)									

Загальна скорегована вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____ - _____ грн. __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" продавцю за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____;
2.1. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії з урахуванням обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Примітка:

Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу вибору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

2.2. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

2.3. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України "Про ринок електричної енергії"

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			0,000	-	0,00	0,00	0,00	-	-

Разом (за результатом коригування) **0,000** **-** **0,00** **0,00** **0,00** **-** **-**

Загальна скорегована вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом _____ назва _____ -

Покупець:

Продавець:

Державне підприємство "Гарантований покупець"

(посада)

(П.І.П/б)

М.П.

_____ " _____ "

(посада)

(П.І.П/б)

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __.__.20 № _____

Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку

№ з/п	Найменування отримувача електроенергії	Найменування електростанції та ЕІС-код типу «У» (область балансу)	Найменування точки надходження електроенергії	Рівень напруги (кВ)	Розрахунковий коефіцієнт	Прийом	Віддача	ЕІС-код типу «Z»	ЕІС-код типу «W»	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										

найменування ВАД

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

Погоджено:

найменування ОСР/ОСП

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

ДП «Гарантований покупець»

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

Додаток 6
До Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __. __.20__ № _____

Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку

найменування ВАД

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

Погоджено:
найменування ОСР/ОСП

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

ДП "Гарантований покупець"

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
<p>м. Київ _____ 20 _____</p> <p>послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:</p>		
<p>1. Предмет Договору 1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі –</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.</p>		
<p>1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги</p> <p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p>	<p><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.1. викласти в такій редакції:</p> <p>«2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.»</p>

	<p>Пропонується залишити посилання на Порядок, оскільки вартість Послуги визначається не виключно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;		
2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 12, 14 та 15 Порядку;</p> <p><i>Нумерація глав Порядку змінена.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2 пункту 3.1 розділу 3 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12, 14 та 15 Порядку;»</p>
	<p><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 15 Порядку;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначена вище.</p>
	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глави 4, 12 та 13 14 Порядку;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт в редакції, яка зазначена вище.</p>

<p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p><i>З урахуванням того, що Положення у запропонованій ГП редакції не містить права ОСП здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги (п. 14.4) пропонуємо змінити цей підпункт.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 3 пункту 3.1 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 3 пункту 3.1 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>

~~послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;~~

Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.

	<p><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено, а саме: Звіт про покази засобу обліку, обсяги та напрямки перетоків прийнятої-переданої електричної енергії;</p> <p><i>Редакційна правка. Уточнення для уникнення різного тлумачення норми.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 3 пункту 3.1 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>
	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p>	<p>Не враховано</p>

	<p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та первинну документацію, на підставі якої їх проведено, у форматі, визначеному Замовником та — платежу — для затвердження розміру вартості послуги за — механізмом — ринкової — премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих — послуги — та — розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p>	<p>За результатними обговорення підпункт 3 пункту 3.1 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>
<p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги,</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;		
6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
7) надавати Послугу;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
8) скласти та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
3.2. Постачальник послуг має право: 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
3.3. Замовник зобов'язаний:	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 3.3. Замовник зобов'язаний:	Не враховано

<p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p>	<p>1) у разі відсутності зауважень до розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p>	<p>За результатними обговорення підпункт 1 пункту 3.3 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p> <p>«3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;»</p>
<p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p>	<p><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>За розрахунком ринкової премії, інший договір.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 2 пункту 3.3 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>
	<p><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 2 пункту 3.3 розділу 3 викласти в схваленій редакції.</p>

	<p>Пропонуємо виключити положення щодо перевірки платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.</p>	
<p>2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

необхідна для виконання умов цього Договору;		
3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;	<u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u> 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;	Частково враховано За результатними обговорення підпункт 5 пункту 3.3 розділу 3 викласти в такій редакції: 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг

	Редакційна правка.	(що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання;
б) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
3.4. Замовник має право: 1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним	Не враховано За результатами обговорення підпункт 3 пункту 3.4 розділу 3 викласти в схваленій редакції.

участь представника Замовника (за необхідності);	постачальником послуг комерційного об'єкту та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);	
4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди;	<p><u>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</u></p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків шляхом здійснення відповідного коригування (оформлення коригувального акту) у разі обґрунтованої незгоди з розрахунками, або порушеннями алгоритму розрахунку послуги;</p> <p>Уточнення для усунення маніпуляцій боку Замовника послуги шляхом посилання на даний підпункт, з метою не проводити розрахунки.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення підпункт 4 пункту 3.4 розділу 3 викласти в запропонованій редакції:</p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p>
5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення визнане за доцільне не включати, оскільки</p>

	6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.	процедура повернення актів визначена Порядком.
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 7) У разі ненадання або несвочасного надання інформації відповідно до підпункту 9) пункту 3.1 Договору Замовник має право повернути Акт приймання-передачі/ акт коригування до нього непідписаним (-и).	Не враховано За результатними обговорення визнане за доцільне не включати, оскільки процедура повернення актів визначена Порядком.
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 8) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків.	Не враховано За результатними обговорення визнане за доцільне не включати, оскільки процедура повернення актів визначена Порядком.
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок 4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції

за цим Договором відповідно до чинного законодавства.		
4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів. Сторони домовилися, що у випадку порушення Замовником строків виконання зобов'язань за Договором, до Замовника не застосовуються штрафні санкції,</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення пункт 4.3 розділу 4 викласти в схваленій редакції.</p>

	передбачені статтею 231 Господарського кодексу України.	
4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
4.6. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 , та/або у судовому порядку.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції

<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.7. За неподання або подання Постачальником не в повному обсязі матеріалів на запит Замовника, надісланий відповідно до підпункту 5) пункту 3.4 Договору до Постачальника застосовується штраф у розмірі 20% вартості наданих Послуг.</p>	<p>Не враховано За результатними обговорення визнане за доцільне не включати запропоновані зміни.</p>
<p>5. Обставини непереборної сили</p> <p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот,</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		
<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>третіх сторін, що унеможливило виконання умов цього Договору.</p>		
<p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p style="text-align: center;">6. Конфіденційність</p> <p>6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p>		
<p>6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>7. Інші умови</p> <p>7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

<p>7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>7.4. Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг підписуються Сторонами в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Сторони мають право підписувати Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до них у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи.</p> <p>Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення визнане за доцільне не включати, оскільки процедура визначена Порядком.</p>

	<p>той самий спосіб (залежно від форми документа).</p> <p>Сторони визнають, що електронний документ, підписаний з використанням кваліфікованого електронного підпису, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом ідентичним документу, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноважених осіб.</p>	
<p>8. Термін дії Договору</p> <p>8.1. Цей Договір набирає чинності з _____ та діє до _____.</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>9. Додатки</p> <p>9.1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатку до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
9.2. Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
9.3. Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
9.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися	У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції
9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників.	<p style="text-align: center;"><u>АСОЦІАЦІЇ ВДЕ</u></p> <p>9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатними обговорення пункт 9.5 розділу 9 викласти в схваленій редакції</p>

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		

<p>Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>
<p>АКТ № __ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від __.__.20__ № _____ «__» _____ 20__ р. _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції пункт залишається у схваленій редакції</p>

(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі

_____ (далі – Замовник), з однієї сторони, та

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга				
Період	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн

						ПДВ), грн
з	п о					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)	(підпис, ПІБ)		
---------------	---------------	--	--

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від _____ № _____		

<p>Розрахунок вартості Послуги постачальників універсальних послуг у _____ 20__ року (місяць)</p> <p>(найменування Постачальника послуг)</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозицій пункт залишається у схваленій редакції</p>					
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 5%; text-align: center;">М з / П</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">І д е н т / Ф і к а н т</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">Р о з р а х о в а н н и</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">Р о з р а х о в а н н и</td> <td style="width: 65%; text-align: center;">Пояснення розрахунку</td> </tr> </table>	М з / П	І д е н т / Ф і к а н т	Р о з р а х о в а н н и	Р о з р а х о в а н н и	Пояснення розрахунку		
М з / П	І д е н т / Ф і к а н т	Р о з р а х о в а н н и	Р о з р а х о в а н н и	Пояснення розрахунку			

ор сп по ж и в а ч а н е л е к т р и ч н о ї е н е р г і ї з а « з е л е н рі	й о б с я г н а д а н ої П о с л у г и з а р о з р а х у н к о в и й п е рі	й о б с я г в и р о б л е н о ї е л е к т р и ч н о ї е н е р г ї ї з а « з	обся г пров еден ого кори гува ння, (кВт ·год)	обс тав ини вин икн енн я кор игу ван ня	зна чен ня «зе лен ого » тар ифу (гр н/к Вт· год)	Сер едн ьо- зва жен ий «зе лен ий» тар иф (гр н/к Вт· год)	зн ач е н н я ці н и та та р и ф у (гр н/ к В т· го д)		
---	---	--	---	--	---	--	---	--	--

и » т а р и ф о м	о (к В т г о д)	е л е н и м » т а р и ф о м (к В т г о д)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Усього										
У тому числі ПДВ (грн)										
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати										
Сумарний обсяг спожитої електричної енергії виробниками електричної										

енергії за «зеленим» тарифом					
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом					
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом					
Постачальник послуг _____/_____ (підпис, ПІБ)		Замовник _____/_____ (підпис, ПІБ)			

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		

<p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць) _____ (найменування Постачальника послуг)</p>	<p><u>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</u></p> <p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць) _____ _____ (найменування Постачальника послуг)</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в такій редакції</p> <p>«Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у _____ 20__ року (місяць) _____ _____ (найменування Постачальника послуг)</p>																																																									
<table border="1"> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1</td> <td>на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2</td> <td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.3</td> <td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.4</td> <td>балансуєному ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Витрати, пов'язані з придбанням послуги за</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн		3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за		<table border="1"> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1</td> <td>на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2</td> <td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.3</td> <td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.4</td> <td>балансуєному ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн		3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн		<table border="1"> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1</td> <td>на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2</td> <td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.3</td> <td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн																																																										
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																																																										
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн																																																										
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																																																										
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																																																										
2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн																																																										
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за																																																										
1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн																																																										
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																																																										
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн																																																										
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																																																										
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																																																										
2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн																																																										
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн																																																										
1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн																																																										
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																																																										
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн																																																										
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																																																										
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																																																										

	виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн			різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн			7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн		10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн			8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускнув спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:		11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн		11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн			9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної		11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				

	гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн								спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн	12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн						10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн
								11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
								11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн	
								11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн	
13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 +		Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн		
									Постачальник послуг /	

USAID ПЕБ

Розрахунок вартості послуги із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року

(місяць) _____

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу	

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції яка зазначена вище

		електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
	6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
	7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн	
	8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
	9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Сума різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	

	10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
	11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
	11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн	
	11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн	
	12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної	

енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн

13 Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн

Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____ / _____

	<p style="text-align: right;">(підпис, ПІБ)</p> <p>Пропонується виключити так як даний показник враховується у складовій формули P_{mIm}, яка дорівнює вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансуєчому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансуєчому ринку (P_{mVMsel}) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансуєчої групи.</p> <p>Термінологія в тексті Постанови 641 повинна відповідати нормам Закону 3220-IX, а саме щодо:</p> <p>Доходу від продажу гарантій походження електричної енергії</p> <p>Врахування різниці між доходами та витратами при виконанні Гарантованим покупцем інших ПСО</p> <p>Коригування Послуги ВДЕ на суму отриманої бюджетної підтримки.</p> <p>Дані коригування не передбачені Законом.</p>	
--	---	--

Міністерство енергетики України

Розрахунок вартості послуги із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року

(місяць) _____

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу	

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції яка зазначена вище

		електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
	6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
	7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн	
	8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
	9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Сума різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	

	10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
	11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
	11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн	
	11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн	
	12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, (у разі отримання відповідних видатків з державного бюджету), у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної	

енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн

13
 Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн

Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____ / _____

	<p style="text-align: right;">(підпис, ПІБ)</p> <p>Законом № 3220-ІХ внесені зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», якими виключено положення щодо врахування у тарифі на послуги з передачі електричної енергії видатків на фінансову підтримку гарантованого покупця з державного бюджету у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік.</p>	
--	---	--

АСОЦІАЦІЯ ВДЕ

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року

(місяць) _____

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
2.4	балансуєному ринку (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу	

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції яка зазначена вище

		електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		
	6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн		
	7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн		
	8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн		
	9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Різниця між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн		
	10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн		
	11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:		

	11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн		
	11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн		
	12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн		
	13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн		

Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____ / _____

(підпис,
ПІБ)

Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

Відповідно до частини 7 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається ОСП гарантованим покупцем, зменшується на суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Зменшення вартості послуги на передбачені у державному бюджеті, але не фактично не перераховані, кошти фінансової підтримки у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, законом не передбачається.

	<p><i>Суми отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету відображені в показнику, зазначеному у рядку 10 цього Додатку.</i></p> <p><i>Виключити посилання на рядок 12 з урахуванням обґрунтувань наведених до пропозиції про виключення даного рядку з розрахунку вартості Послуги</i></p>	
--	--	--

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		

<p>Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників</p> <p>у _____ 20__ року (місяць)</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю пропозиції до пункту додаток 3 залишається у схваленій редакції</p>																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3" data-bbox="208 616 472 818">Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом</th> <th data-bbox="472 616 618 1158">Обсяг купованої електричної енергії за годинними даними розрахунковому періоді, тис. кВт·год</th> <th data-bbox="618 616 741 919">Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год</th> <th data-bbox="741 616 866 1158">Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)</th> </tr> <tr> <th data-bbox="208 818 320 1158">№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці</th> <th data-bbox="320 818 394 1158">Код розетка назва</th> <th data-bbox="394 818 472 1158">Код ЄДРП ОУ виробника</th> <th data-bbox="472 818 618 1158"></th> <th data-bbox="618 818 741 1158"></th> <th data-bbox="741 818 866 1158"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="208 1158 320 1193">1</td> <td data-bbox="320 1158 394 1193"></td> <td data-bbox="394 1158 472 1193"></td> <td data-bbox="472 1158 618 1193">4</td> <td data-bbox="618 1158 741 1193">5</td> <td data-bbox="741 1158 866 1193">6</td> </tr> <tr> <td colspan="3" data-bbox="208 1193 472 1238">УСЬОГО:</td> <td data-bbox="472 1193 618 1238"></td> <td data-bbox="618 1193 741 1238">X</td> <td data-bbox="741 1193 866 1238"></td> </tr> </tbody> </table> <p>Постачальник послуг Замовник</p>			Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електричної енергії за годинними даними розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)	№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Код розетка назва	Код ЄДРП ОУ виробника				1			4	5	6	УСЬОГО:			
Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електричної енергії за годинними даними розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)																			
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Код розетка назва	Код ЄДРП ОУ виробника																						
1			4	5	6																			
УСЬОГО:				X																				

<p>_____/_____ _____ (підпис, ПІБ) (підпис, ПІБ)</p>		
--	--	--

Зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО»

(запропоновано додати новий договір)

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з Постачальником універсальних послуг		
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із постачальником універсальних послуг</p> <p>м. Київ _____ 20__</p> <p>Постачальник послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі - Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі - Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про таке:</p> <p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі - Послуга)</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пропозиції НЕК «Укренерго» щодо впровадження ТИПОВОГО ДОГОВІРУ про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із постачальником універсальних послуг не враховано.</p>

в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.

2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються відповідно до вимог Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641 (далі - Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глави 15 Порядку;

3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку

вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;

7) надавати Послугу;

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову н акладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

9) у 3-денний термін з моменту надходження запиту Замовника надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунку вартості Послуги.

3.2. Постачальник послуг має право:

1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;

2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.

3.3. Замовник зобов'язаний:

1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;

2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;

3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;

5) повертати підписаними та належним чином оформленими акти приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 1 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (додаток 2

до цього Договору) протягом п'яти робочих днів з дня їх отримання;

б) проводити оплату вартості Послуг виключно у грошовій формі.

3.4. Замовник має право:

1) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;

2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);

3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);

4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди;

5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення;

6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.

7) У разі ненадання або несвочасного надання інформації відповідно до підпункту 9) пункту 3.1 Договору Замовник має право повернути Акт приймання-передачі/ акт коригування до нього непідписаним (-и).

8) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків.

4. Відповідальність та порядок вирішення спорів

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. Сторони домовилися, що у випадку порушення Замовником строків виконання зобов'язань за Договором, до Замовника не застосовуються штрафні санкції, передбачені статтею 231 Господарського кодексу України.

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. За неподання або подання Постачальником не в повному обсязі матеріалів на запит Замовника, надісланий відповідно до підпункту 5) пункту 3.4 Договору до Постачальника застосовується штраф у розмірі 20% вартості наданих Послуг.

4.6. Усі спори, що виникають з цього Договору, Сторони вирішують шляхом переговорів. У разі неможливості досягти згоди шляхом переговорів Сторона-ініціатор має право звернутися до Регулятора та/або суду.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у

випадку дії третіх сторін, що унеможливило виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно повідомляє другу Сторону про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Інші умови

6.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема Законом України "Про ринок електричної енергії".

6.2. Сторони погоджуються з тим, що до Договору та його додатків, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

6.3. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, що стосується обох Сторін і яку визнано конфіденційною. Сторони зобов'язані старанно зберігати конфіденційну інформацію.

6.4. Конфіденційні зобов'язання залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору.

6.5. Конфіденційні зобов'язання не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до законодавства.

6.6. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.

6.7. Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг підписуються Сторонами в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.

Сторони мають право підписувати Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до них у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи.

Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).

Сторони визнають, що електронний документ, підписаний з використанням кваліфікованого електронного підпису, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом ідентичним документу, який міг би бути

	<p>створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноважених осіб.</p> <p>7. Термін дії Договору 7.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.</p> <p>8. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін Постачальник _____ послуг Замовник _____</p>	
--	---	--

<p>Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>
<p>Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел викладений у Додатку 1 до цієї таблиці</p>
<p>Додаток 5 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>
<p>Додаток 5 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел викладений у Додатку 2 до цієї таблиці</p>

У зв'язку з відсутністю пропозиції до додаток 1 залишається у схваленій редакції

Додаток 1

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 4

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
від «__» _____ 20__ р.
№ _____

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __.__.20__
до Договору від __.__.20__ № _____
м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20__ до Договору від __. __.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі - Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20__ :						
Коригування:						
Скориговані дані:						

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

У зв'язку з відсутністю пропозиції до додаток 2 залишається у схваленій редакції

Додаток 2

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 5

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії	Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни	Розрахункова ціна за механізмом	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
--	---	---	---------------------------------	--

№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії	господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. МВт·год	з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/МВт·год	ринкової премії, грн/МВт·год	
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

Не враховано.

Додаток 5 викласти у схваленій редакції

Зауваження та пропозиції від Асоціації ВДЕ (потребує додаткового обговорення)

~~Додаток 5~~

~~до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. МВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/МВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/МВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				

1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

Пропонуємо виключити Додаток 5. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на третю особу (ОСП) функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
<p style="text-align: center;">м. Київ</p> <p>№ _____ 20__</p> <p>_____ (далі – ГП, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі Статуту _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуючій групі (далі – Договір) про таке:</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАНТАВАНІЙ ПКУПЕЦЬ»</p> <p style="text-align: center;">м. Київ</p> <p>№ _____ 20__</p> <p>_____ (далі – ГП СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі Статуту _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуючій групі (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Учасників. Учасники можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано викласти у такій редакції:</p> <p>«_____ (далі – СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:».</p>

	<p>повинні самостійно зазначити свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</p> <p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>(далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє _____ на _____ підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції вище.</p>
<p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи (далі – БГ) ГП.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1.1. Цей договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення формулювання.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.1. викласти у такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>1.1. Цей договір визначає правила функціонування балансуючої групи Гарантованого покупця (далі – БГ ГП).</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозиції вище.</p>
<p>1.2. За цим Договором Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1.2. За цим Договором СВБ зобов'язана проводити розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, а Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка була розрахована Гарантованим покупцем, шляхом оплати</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p> <p><i>Уточнення формулювання.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>1.2. Відповідно до цього Договору:</p> <p>БГ ГП є балансуєча група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе відповідальність за баланс електричної енергії лише за включені до такої групи генеруючі одиниці учасників БГ ГП;</p> <p>ГП (як СВБ) самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП);</p> <p>Учасник передає Гарантованому покупцю (як СВБ) відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих одиниць у складі, визначеному Додатком 1 до цього Договору;</p> <p>Гарантований покупець зобов'язується врегульовувати небаланси електричної енергії, спричинені Учасником, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) генеруючих одиниць Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодувати ГП свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.2. викласти у такій редакції:</p> <p>«1.2. Відповідно до цього Договору:</p> <p>БГ ГП є балансуєча група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії лише генеруючих одиниць Учасників, що включені до БГ ГП;</p> <p>Учасник передає СВБ фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих установок у складі, визначеному Додатком 1 до цього Договору;</p> <p>СВБ самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП);</p> <p>Гарантований покупець зобов'язується врегульовувати небаланси електричної енергії, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної</p>

	<p><i>Пропонується визначити предмет Договору відповідно до статті 70 Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p> <p><i>З метою врегулювання небалансів з оператором системи передачі учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуючої групи.</i></p> <p><i>Об'єднання учасників ринку у балансуючі групи здійснюється на договірній основі.</i></p> <p><i>Тобто, відповідно до договору про участь у балансуючій групі учасник передає СВБ відповідальність за свої небаланси електричної енергії.</i></p> <p><i>Сторони у договорі визначають умови входження до балансуючої групи, порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ тощо.</i></p> <p><i>Із змісту запропонованої редакції п. 1.2 Договору випливає, що предметом договору є здійснення Учасником компенсації Гарантованому покупцю певного платежу, що не відповідає предмету договору про участь у балансуючій групі.</i></p>	<p>безпеки) генеруючих установок Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх добових погодинних графіків відпуску електричної енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодувати СВБ свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодувати вартість відхилень.»</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>Асоціації</p> <p>1.3. Учасник, який включив до БГ ГП генеруючі одиниці, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та/або генеруючі одиниці, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, здійснює відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, включеними до БГ ГП, від його погодинного графіку відпуску електричної енергії більш як на 10 % - для генеруючих одиниць, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та більш як 5 % - для генеруючих одиниць, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<i>Пропонується зазначити випадки, коли Учасник здійснює відшкодування.</i>	
1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.	<p align="center">USAID ПЕБ</p> <p>1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p> <p><i>В обліковій політиці ГП визначена стандартна процедура коригування актів приймання-передачі послуги, яка узгоджується з відповідним коригуванням ПДВ в податковому обліку. Тому ПЕБ пропонує виключити механізм коригуючих платежів з Договору, та залишити діючу процедуру щодо коригування актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.3. викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується проводити коригування актів до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та до Акта відшкодування вартості відхилень та здійснювати оплату скоригованої послуги.».</p>
	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p> <p><i>В п.1.2 зазначено, що Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, в т.ч. здійснювати оплату скоригованої послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 1.3. в редакції вище.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p> <p><i>Пропонуємо виключити, оскільки здійснення коригуючого платежу не є предметом цього Договору.</i></p> <p><i>Крім того, глава 3 Договору передбачає сплату коригуючого платежу, включаючи порядок його розрахунку, підписання відповідного акта коригування та оплати коригуючого платежу.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 1.3. в редакції вище.</p>
2. Загальні умови Договору	Асоціації	Враховано

<p>2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.</p>	<p>2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.</p> <p><i>Це положення є предметом договору. Тому пропонуємо його виключити та перемістити до глави 1 «Предмет договору» за предметністю регулювання.</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт виключити.</p>
<p>2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку; наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Порядок); наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2.1. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: бути учасником ринку електричної енергії, зареєстрованим в установленому порядку; укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі - Порядок); наявність чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП; наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

	<p><i>Пропонується розширити перелік обов'язкових вимог до Учасника БГ ГП, які є передумовою укладання цього Договору.</i></p> <p><i>Це загальноприйняті умови для участі у балансуєчих групах на ринку електричної енергії України.</i></p>	
	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:</p> <p>укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Порядок);</p> <p>наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>Визначення назви порядку</i></p> <p><i>Уточнення вимог щодо обов'язковості укладення договору про надання послуги із зменшення навантаження у відповідності до норм статті 68 Закону України "Про ринок електричної енергії" (абзац 4 частини 5):</i></p> <p><i>"Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.2. викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:</p> <p>укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;</p> <p>наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.».</p>

	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2.2. У цьому Договорі терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>розрахунковий місяць - період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.</p> <p>Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.</p> <p><i>Загальноприйнята практика надати у Договорі визначення термінів, які зустрічаються у Договорі, але визначення яких відсутнє у національному законодавстві.</i></p> <p><i>Щодо решти термінів та їх скорочень - зазначити акти законодавства, які їх визначають. Це дозволяє уникнути різного тлумачення термінів, які можуть мати кілька визначень у національному законодавстві.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.1. викласти у такій редакції:</p> <p>«2.1. У цьому Договорі термін вживається у такому значенні:</p> <p>розрахунковий місяць - період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.</p> <p>Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.».</p>
<p>2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом).</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП у тому числі, але</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>не виключно, відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом).</p> <p><i>Система документообігу, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП, передбачає наявність програмно-апаратного комплексу у всіх учасників.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.</p> <p>Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитами на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронному вигляді із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені в розділі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.</p> <p><i>Пропонуємо чітко визначити перелік документів, які складаються у паперовій формі (договори, додаткові угоди до них), а які в електронній (фінансові та інші первинні документи). Складання Договору у паперовій формі передбачено п. 6 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону № 3220-IX.</i></p> <p><i>Також пропонуємо передбачити можливість застосування КЕП для забезпечення електронного документообороту.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.3. викласти у такій редакції:</p> <p>«2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.</p> <p>Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитами на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронному вигляді із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені в розділі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.».</p>

<p>3. Порядок здійснення розрахунків за договором</p>	<p>Асоціації</p> <p>3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором</p> <p><i>Пропонується назву глави викласти відповідно до її змісту.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано назву розділу 3. викласти в такій редакції:</p> <p>«3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором».</p>
<p>3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p><i>Звертаємо увагу, що наразі, запропонований проект НКРЕКП не передбачає формули розрахунку вартості небалансу електричної енергії БГ ГП, але ж передбачає необхідність ГП робити цей розрахунок!</i></p> <p><i>Також підпункт 1 пункту 6 статті 65 Закону передбачає що договір повинен визначати вартість небалансу еє бг.</i></p>	
	<p>Асоціації</p> <p>3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.</p> <p><i>Відповідно до частини 1 статті 632 Цивільного кодексу України ціна в договорі встановлюється за домовленістю сторін. Тому важливо зазначити не лише те, якою вона є, а встановити ціну – тобто зазначити, як вона має визначатися.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.1. викласти у такій редакції:</p> <p>«3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.».</p>
<p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p>	<p>USAID ПЕБ</p> <p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.2. викласти у такій редакції:</p> <p>«3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення</p>

	<p><i>Редакційне уточнення. Далі по тексту Постанови необхідно привести назву частки у відповідність до Закону.</i></p>	<p>навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником.».</p>
	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок — відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП.</p> <p><i>Уточнення формулювання. Приведення назви Частки у відповідність до Закону. Редакційні правки.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.2. в редакції вище.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником.</p> <p><i>Уточнення по суті розрахунків, що будуть здійснюватися ГП відповідно до Порядку здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця (новий Додаток 2 до цього Договору з урахуванням запропонованої зміни додатків).</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.2. в редакції вище.</p>
<p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з</p>	<p align="center">USAID ПЕБ</p>	<p align="center">Враховано частково</p>

<p>урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП визначено у додатку 1 до цього Договору.</p>	<p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та порядок розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, визначено у додатку 1 до цього Договору.</p> <p><i>Пропозиція надати визначення команд з операційної безпеки та критеріїв їх надання у тексті Правил Ринку.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.3. викласти у такій редакції:</p> <p>«3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, визначено у додатку 2 та додатку 3 до цього Договору.».</p>
<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та порядок розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, визначено додатком 1 до цього Договору.</p> <p><i>Приведення назви Частки у відповідність до Закону.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.3. в редакції вище.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.3. в редакції вище.</p>
<p>Асоціації</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, визначено у додатку 2 до цього Договору.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.3. в редакції вище.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.3. в редакції вище.</p>

	<p><i>Уточнення по суті розрахунків, що будуть здійснюватися ГП відповідно до Порядку здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця (новий Додаток 2 до цього Договору). Змінено нумерацію додатків з урахуванням пропозиції вище про Додаток 1 з інформацією про генеруючі одиниці Учасника, які включені до БГ ГП.</i></p>	
<p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник розглядає його та повертає Гарантованому покупцю один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.</p> <p>Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування—послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом двох трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник зобов'язаний розглядає його та повернути Гарантованому покупцю один примірник—Акта, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.4. викласти у такій редакції:</p> <p>«3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) Учаснику та акт відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого</p>

	<p>Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж протягом двох трьох робочих днів в розмірі, визначеному в наданому Гарантованим покупцем Акті, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів.</p> <p><i>Зміна строків надання в зв'язку з тим, що данні для проведення розрахунків (обмеження ОСП) надаються не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також уточнення строків в зв'язку з тим, що інформація з зазначених актів приймає участь у проведенні розрахунків. Уточнення щодо направлення Акта підписаного КЕП.</i></p> <p><i>Виправлено на коректну назву Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Уточнення способу підписання.</i></p> <p><i>Передбачаємо безумовне підписання Акта.</i></p>	<p>електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.</p> <p>Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.</p> <p>Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформацію, необхідну для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості</p>
--	--	---

		<p>врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.</p> <p>У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт), підписаний уповноваженою особою, Учаснику не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта розміщує в електронному кабінеті Учасника в повному обсязі інформацію, необхідну для проведення Учасником самостійного</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.4. в редакції вище.</p>

розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником. Інформація надається в обсягах, визначених Порядком.

- 1) Уточнюється назва Акта приймання-передачі.
- 2) Пропонується передбачити розміщення гарантованим покупцем в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП.

Наявність у Учасника такої інформації в обсязі, необхідному для такого розрахунку, надасть можливість своєчасно провести Учаснику перевірку розрахунку та підписати акт приймання-передачі.

Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник розглядає його та надсилає повертає Гарантованому покупцю, підписаний уповноваженою особою Учасника **Акт один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.**

Відповідно до п. 2.3 Договору Сторони погодилися, що обмін документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи.

У такому випадку недоцільно зазначати кількість примірників Акта.

~~**Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.**~~

Відповідно до п. 2.3 Договору Сторони погодилися, що обмін документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку Учасником частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про

	<p>надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних, інформації.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані, інформацію.</p> <p><i>Пропонуємо включити процедуру отримання інформації, якої не вистачає для здійснення перевірконого розрахунку, що прискорить підписання акта Учасником (за умови отримання відповідної інформації).</i></p> <p>Якщо Учасник протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця Акта не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони Акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий Акт вважається підписаним Учасником. При цьому, обґрунтованою є відмова, пов'язана із відсутністю всіх даних, необхідних для самостійного розрахунку Учасником, помилками при здійсненні Гарантованим покупцем розрахунків.</p> <p>1) Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду.</p> <p>2) Відповідно до п. 23 Договору Сторони погодились, що обмін документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи. Тому нема потреби зазначати кількість примірників акта.</p> <p>Оплата Учасником за Актом здійснюється впродовж п'яти робочих днів після підписання Акта Сторонами.</p> <p><i>Пропонується визначити строку оплати Учасником за Актом - впродовж 5 робочих днів після підписання Акта Учасником.</i></p>	
	<p align="center">ТОВ «Санвін ІЗ»</p> <p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.4. в редакції вище.</p>

навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі **частки вартості врегулювання** небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт), **підписаний уповноваженою особою**, не пізніше **15** календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта розміщує в електронному кабінеті Учасника в повному обсязі інформацію, необхідну для проведення Учасником самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником. Інформація надається в обсягах, визначених Порядком.

Протягом **п'яти** робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта, якщо інше не встановлено цим Договором, Учасник розглядає його та надсилає Гарантованому покупцю **підписаний уповноваженою особою Учасника Акт або вмотивовану відмову у його підписанні.**

~~**Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.**~~

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку Учасником частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, Учасник протягом **п'яти** робочих днів з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання **необхідної інформації** або уточнення **необхідних даних, інформації.**

Гарантований покупець зобов'язаний протягом **п'яти** робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику усі такі дані, інформацію. Протягом **п'яти** робочих днів з дати отримання таких даних, інформації, Учасник розглядає таку інформацію, дані та надсилає Гарантованому покупцю **підписаний уповноваженою особою Учасника Акт або вмотивовану відмову у його підписанні.**

	<p>Якщо Учасник протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони Акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий Акт вважається підписаним Учасником. При цьому, обґрунтованою є відмова, пов'язана із відсутністю всіх даних, необхідних для самостійного розрахунку Учасником, а також через помилки у розрахунках Гарантованого покупця.</p> <p>Оплата Учасником за Актом здійснюється впродовж п'яти робочих днів після підписання Акта Сторонами.</p> <p><i>Пропонується більш чітко прописати процедуру підписання Актів приймання-передачі частки, що дозволить терміново вирішувати питання отримання Учасником інформації, якої не вистачає для здійснення перевірконого розрахунку, та підписати акт.</i></p> <p><i>Обов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необґрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід.</i></p>	
<p>3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу.</p> <p>За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування.</p> <p>Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу визначено у додатку 1 до цього Договору.</p> <p>Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, СВБ впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням таких даних.</p> <p>За результатами перерахунку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.5. викласти у такій редакції:</p> <p>«3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими установками Учасника, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, СВБ здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та</p>

	<p>оновлених даних ГГСВБ формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до Акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт коригування) .</p> <p>Порядок проведення розрахунку нерозрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу визначено додатком 1 до цього Договору.</p> <p>Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p> <p>У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p> <p>У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до СВБ щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.</p> <p><i>Уточнення що перерахунок частки також здійснюється з урахування оновлених даних щодо обмежень ОСП.</i></p>	<p>відшкодування вартості відхилення з урахуванням таких даних.</p> <p>За результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних СВБ формує та направляє Учаснику акт коригування до Акту приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі – Акт коригування врегулювання частки) та акт коригування до Акту відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення).</p> <p>Порядок проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних визначено додатком 2 та додатком 3 до цього Договору.</p> <p>У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p> <p>У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, СВБ оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.»</p>
	Асоціації	Не враховано

	<p>3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, а також у випадку отримання ГП інших оновлених даних, що використовуються для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується учасником, ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником.</p> <p><i>1) Пропонується доповнити положенням, що перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником, здійснюється також у випадка надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, а також інших оновлених даних, що використовуються для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується учасником.</i></p> <p><i>Оскільки дані ОСП щодо недовідпуску не є даними комерційного обліку, слова «сертифікованих», «комерційного обліку» прибрані.</i></p> <p><i>2) Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</i></p> <p>За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, ГП формує та направляє Учаснику розрахунок коригуючого платежу та Акт коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі - Акт коригування).</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.5. в редакції вище.</p>
--	---	--

	<p>Підписання Акта коригування Сторонами здійснюється у порядку та строки, встановлені п. 3.4 цього Договору.</p> <p>1) Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>2) Уточнюється назва документів, що надсилаються Гарантованим покупцем за результатами перерахунку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розрахунок коригуючого платежу; - Акт коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця. <p>Також пропонується врегулювати процедуру (включаючи строки) для підписання акта коригування. Посилаючись на п. 3.4 Договору встановити процедуру підписання Акта коригування, аналогічну для підписання основного Акта.</p> <p>Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, та визначення розміру коригуючого платежу визначено додатком 2 до цього Договору.</p> <p>Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Посилання на Додаток 1 замінено на Додаток 2 відповідно до зміни нумерації додатків.</p> <p>Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж п'яти робочих днів з дня підписання Акта коригування Сторонами.</p> <p>Підхід аналогічний підходу до обрахування строків, запропонований у п. 3.4 Договору.</p>	
<p>3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.</p>	<p>USAID ПЕБ</p> <p>3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до Порядку.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.6. в такій редакції.</p> <p>«3.6. СВБ та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право</p>

	<p><i>Проект Постанови передбачає проведення зарахування зустрічних однорідних вимог між ГП та виробниками ВДЕ, зокрема, в частині взаємної заборгованості за придбану електричну енергію та частки відшкодування вартості врегулювання небалансу. ПЕБ звертає увагу, що при здійсненні даних розрахунків мають бути враховані інтереси всіх виробників ВДЕ та забезпечуватися пропорційність оплат.</i></p>	<p>за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.</p>
	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.6. ГП СВБ та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до Порядку.</p> <p><i>Уточнення процедури здійснення оплати за результатами проведеного розрахунку на підставі оновлених даних наданих НЕК.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.6. в редакції вище.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 3.6. в редакції вище.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.7. СВБ щомісячно, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає Учаснику інформацію необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, крім тієї яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом. Інформація надається в електронному вигляді в особистих кабінетах Учасників, на сайті СВБ.</p> <p>Інформація що надається в кабінетах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею <i>e</i> Учасника <i>p</i>, у розрахунковому періоді <i>t</i> торгової зони <i>z</i>, визначений відповідно до глави 8 Порядку купівлі ГП, 	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>МВт·год;</p> <ul style="list-style-type: none"> - обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне/негативне значення), у розрахунковому періоді t торгової зони z, відповідно до погодинних графіків відпуску/споживання (позитивне/негативне значення) що були надані Учасником p, (позитивне/негативне значення) гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку, МВт·год; - обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p, у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку електричної енергії, МВт·год; - обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p, у розрахунковому періоді t, торгової зони z в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку електричної енергії, МВт·год; - ціни небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торгової зони z, грн/МВт*год; - визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в торговій зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год; - сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e виробників та споживачів за "зеленим" тарифом що входять до балансуючої групи гарантованого покупця p (позитивне значення) у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год; - сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e виробників та споживачів за "зеленим" тарифом що входять до балансуючої групи гарантованого покупця p (позитивне значення), у розрахунковому періоді t 	
--	--	--

	<p>торгової зони z в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год; -сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями виробників та споживачів за "зеленим" тарифом р, що входять до балансуєної групи Гарантованого покупця GB від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку, в розрахунковому періоді t, торгової зони z, МВт·год</p> <p><i>Порядок та строки надання СВБ даних в кабінетах виробників для можливості проведення самостійних розрахунків.</i></p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.8. Оплата частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП яка відшкодовується Учасником здійснюються з урахуванням ПДВ грошовими коштами в національній валюті України.</p> <p><i>Уточнююче положення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.9. Днем здійснення оплати Учасником, вважається день, в який сума, що підлягає сплаті, зараховується на банківський рахунок СВБ.</p> <p><i>Уточнююче положення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p>4. Права і обов'язки Сторін</p> <p>4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі –</p>	<p>Асоціації</p> <p>4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР та керуються їх</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.1. викласти у такій редакції:</p> <p>«4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок</p>

<p>Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та керуються їх положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.</p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.</p> <p><i>Пропонуємо навести скорочену назву документів. Скорочення їх запропоновано до п. 2.2 Договору.</i></p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p><i>Пункт 4.1 - загальне положення щодо визнання Сторонами зобов'язань за Договором.</i></p> <p><i>Пропонуємо конкретні зобов'язання щодо інформування Сторонами про зміни, що в них відбулися, включити у відповідні пункти цього розділу, розширивши перелік інформації, про зміни якої має повідомляти одна сторона іншу, - зміна податкового статусу, зміна особи, уповноваженої на підпис документів за цим Договором.</i></p>	<p>електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР та керуються їх положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.».</p>
<p>4.2. ГП має право:</p> <p>1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених законодавством, Порядком і цим Договором;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4.2. ГП СВБ має право:</p> <p>1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених законодавством, Порядком і цим Договором;</p> <p>Асоціації</p> <p>4.2. ГП має право:</p> <p>1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1) пункту 4.5. викласти у такій редакції:</p> <p>«4.5. СВБ має право:</p> <p>1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;».</p> <p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.5. в редакції вище.</p>

	врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом , Порядком і цим Договором; <i>Редакційні уточнення. Відшкодування має здійснюватись в узгодженому Сторонами розмірі, а не розрахованому однією зі Сторін.</i>	
2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії в рамках БГ ГП та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» 2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії в рамках БГ ГП та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи; <i>Вилучені положення доцільно виділити в окремі підпункти.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
	Асоціації 2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними до БГ ГП , та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи; 1) <i>Уточнено відповідно до підходу формування БГ ГП генеруючими одиницями Учасника.</i> 2) <i>Незрозуміло на що буде накладатись КЕП уповноваженої особи, тому пропонується виключити відповідне положення.</i>	Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 2) пункту 4.5. викласти у такій редакції: «2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними до БГ ГП у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи; ».
3) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	Асоціації 3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором. <i>Редакційне уточнення.</i>	Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3) пункту 4.5. викласти у такій редакції: «3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором;».
Пункт відсутній у схваленій редакції.	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	Не враховано

	<p>3) Вимагати надання погодинних графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи;</p>	<p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4) пункту 4.5. викласти у такій редакції:</p> <p>«4) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.»</p>
<p>4.3. ГП зобов'язаний:</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4.3. ГП СВБ зобов'язаний:</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого покупця діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 1) пункту 4.4. викласти у такій редакції:</p> <p>«4.4. СВБ зобов'язаний:</p> <p>1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;»</p>
	<p>Асоціації</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p><i>Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>4.3. ГП зобов'язаний:</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p><i>Включаємо загальну норму про виконання інших зобов'язань – наприклад, надавати акти, інформацію тощо.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
<p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого покупця надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.4. в такій редакції:</p> <p>«2) надавати Учаснику інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;».</p>
	<p>Асоціації</p> <p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p><i>Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП.</i></p> <p><i>Надання консультацій є господарською діяльністю. Виникає питання, чи це буде оплатне консультування та чи водить такий вид діяльності, що їх може здійснювати гарантований покупець. Пропонуємо виключити.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>2) надавати Учаснику консультації та роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
<p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору, згідно з умовами цього Договору та Порядку;</p> <p><i>Необхідність чіткого визначення щодо надання погодинних графіків.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.4. в такій редакції:</p> <p>«3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та розрахунок відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, згідно з умовами цього Договору та Порядку;».</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
<p>4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом.</p>	<p>Асоціації</p> <p>4) надавати Учаснику в повному обсязі інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p><i>Наявність у Учасника інформації в обсязі, необхідному для такого розрахунку, є обов'язковою умовою для самостійної перевірки здійснених ГП розрахунків. Це також надасть можливість своєчасно провести Учаснику перевірку розрахунку та підписати акт приймання-передачі.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.4. в такій редакції:</p> <p>«4) надавати Учаснику в обсязі інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або конфіденційна; ».</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>4) надавати Учаснику в повному обсязі інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.4. в редакції вище.</p>

Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.</p> <p align="center"><i>Пропонуємо включити загальну норму про виконання інших зобов'язань – наприклад, надавати акти, інформацію тощо.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити підпунктом 5) пункту 4.4. в такій редакції:</p> <p align="center">«5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.».</p>
	<p align="center">ТОВ «Санвін 13»</p> <p align="center">5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором, Порядком та законодавством.</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 5) пункту 4.4. в редакції вище.</p>
<p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від СВБ при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого покупця діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p align="center"><i>Гарантований покупець не надає послугу з адміністрування.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.3. в такій редакції:</p> <p align="center">«1) вимагати від СВБ діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p align="center"><i>Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
	<p align="center">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.3. в редакції вище.</p>

	<i>Аналогічне обґрунтування.</i>	
<p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГН СВБ консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>Асоціації</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p><i>Надання консультацій є господарською діяльністю. Виникає питання, чи це буде платне консультування та чи входить такий вид діяльності, що їх може здійснювати гарантований покупець. Пропонуємо виключити.</i></p> <p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.3. в такій редакції:</p> <p>«2) отримувати на свій запит від СВБ роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;».</p> <p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.3. в редакції вище.</p> <p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
<p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГН СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.3. в такій редакції:</p> <p>«3) отримувати на свій запит від СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії»</p>

		БГ ГП та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;».
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства України не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p><i>Передбачається, що інформація необхідна для проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП буде розміщуватись в особистих кабінетах Учасників в обсязі, передбаченому Порядком.</i></p> <p><i>Тоді інформація буде отримуватись не лише за запитом Учасника.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства України не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
<p>4) виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>4) виключити/включати з/до БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</p> <p><i>Редакційне уточнення відповідно до ст.71 Про ринок електричної енергії.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.3. в такій редакції:</p> <p>«4) виключати/включати з/до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного</p>

		законодавства України, вимог Порядку та цього Договору;».
	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4) виключати/включати з/до БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України, Порядку та цього Договору;</p> <p align="center"><i>Право включати, в т.ч. повторно, об'єкти до БГ відповідно до ст.71 Закону Про ринок е/е</i> <i>Відповідно до абазу 5 частини 4¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватись з урахуванням вимог визначених Порядком.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>4) виключити з БГ ГП та включити до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</p> <p align="center"><i>Можливість включення (повернення) генеруючих одиниць до БГ ГП передбачена частиною 4-1 статті 72 ЗУ «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
	<p align="center">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>4) виключити з БГ ГП та включити до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням вимог Порядку та цього Договору;</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.3. в редакції вище.</p>
5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	<p align="center">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 5) пункту 4.3. в такій редакції:</p> <p align="center">«5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.».</p>

<p>4.5. Учасник зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4.5. Учасник зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії, в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України; вживати всіх можливих заходів щодо дотримання графіку відпуску та споживання електроенергії.</p> <p><i>Уточнення формулювання</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p>«1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП;».</p>
	<p>Асоціації</p> <p>1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними Учасником до БГ ГП;</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 1) пункту 4.2. в редакції вище.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>Асоціації</p> <p>2) подавати погодинні добові графіки відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;</p> <p><i>Відповідає зобов'язанням Учасника, визначеним частиною 3 статті 30 ЗУ «Про ринок електричної енергії» та п.п. 5.1, 5.3 Порядку.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 2) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p>«2) подавати погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;».</p>
<p>2) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених чинним законодавством України, Порядком і цим Договором;</p>	<p>Асоціації</p> <p>3) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p>«3) здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;».</p>

<p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p> <p><i>Не є предметом цього договору. Крім того, відповідно до статті 65 ЗУ № 3220-ІХ від 30.06.2023, ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище із значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалася на ринку "на добу наперед" у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді".</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3) пункту 4.5. виключити.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p> <p><i>Не є предметом Договору про участь у БГ ГП питання купівлі Учасником електричної енергії електричної енергії на власні потреби. Це положення є предметом Договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3) пункту 4.5. виключити.</p>
	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p> <p><i>Не є предметом цього договору. Крім цього, в Порядку прописана інша умова сплати у разі зазначеного перевищення.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3) пункту 4.5. виключити.</p>

<p>4) відшкодувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>4) відшкодувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p><i>Відповідно до законодавства не передбачені інші види відшкодування, крім частки вартості врегулювання небалансів.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4) пункту 4.5. виключити.</p>
	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4) відшкодувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасника своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p><i>Законодавством не передбачено інші види відшкодування, ніж Частка. Пропонуємо видалити, у зв'язку з не чітким визначенням документально підтверджених витрат.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4) пункту 4.5. виключити.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>4) відшкодувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасника своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p><i>Не є обґрунтованим покладати на виробників ВДЕ зобов'язання щодо відшкодування будь-яких додаткових витрат, понесених у зв'язку з невиконанням Учасником зобов'язань. Витрати, які має понести виробник ВДЕ, визначаються Законом та Порядком. Відповідно до ст. 217 Господарського кодексу України серед заходів впливу на порушника у сфері господарських зобов'язань є відшкодування збитків, як</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4) пункту 4.5. виключити.</p>

	<i>окремий вид господарських санкцій, в результаті застосування якого для винної сторони настають несприятливі економічні або правові наслідки.</i>	
5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП СВБ) надавати на запит ГП СВБ будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;</p> <p align="center"><i>Технічна правка. Строки визначені не тільки Порядком і договором.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p align="center">«4) надавати на запит СВБ дані та інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або конфіденційна;».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>4) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП дані та інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p align="center"><i>Будь ласка, зазначте норматив, відповідно до якого гарантований покупець має повноваження установлювати строки для запитів Учасникам БГ ГП.</i></p> <p align="center"><i>Доповнено застереженням щодо поводження з інформацією, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 4) пункту 4.2. в редакції вище.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>5) повідомляти ГП про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, особи, уповноваженої на підписання документів при виконанні цього Договору, протягом п'яти робочих днів з дня такої зміни;</p> <p align="center"><i>Пропонується включити відповідно до предметності регулювання положення щодо зобов'язання повідомляти про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, виключивши його з глави «Загальні положення».</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити підпунктом 5) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p align="center">«5) повідомляти ГП про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, особи, уповноваженої на підписання документів при виконанні цього</p>

		Договору, протягом трьох робочих днів з дня такої зміни;».
6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені Порядком;	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені цим Договором і Порядком;</p> <p align="center"><i>Необхідність надання прогнозних даних.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати обґрунтовані зауваження до них;</p> <p align="center"><i>Безальтернативне зобов'язання Учасника підписати отриманий від ГП акт суперечить передбаченому Договором праву не підписувати акт у разі незгоди з ним з наданням до нього обґрунтованих зауважень.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 6) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p align="center">«6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати вмотивовану відмову від підписання;».</p>
7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;	<p align="center">Асоціації</p> <p>7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 7) пункту 4.2. в такій редакції:</p> <p align="center">«7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;».</p>
8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.	<p align="center">Асоціації</p> <p>8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.</p> <p align="center"><i>Дублює вимогу підпункту (5). Але має більш широке тлумачення випадків.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 8) пункту 4.5. виключити.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	Не враховано

	<p>9) надавати у встановлені Договором та Порядком терміни, погодинні добові графіки відпуску електричної енергії;</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити СВБ про дату переходу на нову систему оподаткування.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>
<p>4.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони.</p>	<p><i>Зуваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне пункт 10.1. викласти в такій редакції:</p> <p>«10.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.»</p>
<p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</p>	<p>USAID ПЕБ</p> <p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</p> <p><i>Дана норма є некоректною щодо ВДЕ, які залежать від погодних умов.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7. виключити.</p>
	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</p> <p><i>Не коректна норма. Як приклад СЕС не має генерації вночі. Можливість створення штучного небалансу та порушення умов договору, щодо подання якнайбільш коректних графіків відпуску та споживання.</i></p> <p><i>На виконання умов договору не повинні впливати взаємовідносини з іншим учасником. Механізм надання</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7. виключити.</p>

	<p>декларацій про неготовність є виключно взаємовідносинами між генеруючими одиницями (ППБ) та ОСП. Таке обмеження не передбачено законом.</p> <p>Відсутня процедура обміну такою інформацією між ОСП, ГП та виробником.</p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</p> <p>Відповідно до п.1.1 Правил ринку: декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможливило відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг.</p> <p>Тобто декларація про неготовність складається у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини та не враховує можливий відпуск e/e рівним 0 через погодні умови (при сильному снігопаді чи дощі відпуск СЕС буде рівним 0 при технічно справному обладнанні).</p> <p>Також це не враховує особливості технологій виробництва електричної енергії з енергії сонця або вітру, коли в певні періоди доби відпуск може бути 0 (нічні години – для СЕС, відсутність вітру – для ВЕС).</p> <p>Тому виробники повинні мати можливість подавати 0 прогноз відпуску e/e без надання декларації про неготовність, відповідно до п.4.1-4.3 Порядку.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7. виключити.</p>
<p style="text-align: center;">5. Відповідальність Сторін</p> <p>5.1. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку та умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>5.1. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку та умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.1. викласти в такій редакції:</p> <p>«5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть</p>

	<p><i>В рамках Договору Сторони мають нести відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов цього Договору.</i></p> <p><i>За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку Сторона має нести відповідальність відповідно до вимог законодавства, зокрема, Закону та Порядку.</i></p>	<p>відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.».</p>
<p>5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.</p> <p><i>Дана норма містить невизначеність критерії таких додаткових витрат. Крім того, ця норма може стосуватись як ВДЕ так і ГП, в той же час, джерелом покриття витрат є Послуга, яка не передбачає інших складових ніж визначено законодавством.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.2. виключити.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.</p> <p><i>Не є обґрунтованим покладання на виробників ВДЕ зобов'язання щодо відшкодування будь-яких додаткових витрат, понесених у зв'язку з невиконанням Учасником зобов'язань. Витрати, які має понести виробник ВДЕ, визначаються Законом та Порядком.</i></p> <p><i>Відповідно до ст. 217 Господарського кодексу України серед заходів впливу на порушника у сфері господарських зобов'язань є відшкодування збитків, як окремий вид господарських санкцій, в результаті застосування якого для винної сторони настають несприятливі економічні або правові наслідки.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.2. виключити.</p>
<p>5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, визначених цим Договором і Порядком.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умов цього визначених цим Договору і Порядку.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, згідно з умовами цього Договору і Порядку.».</p>
<p>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;</p> <p>ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогнозні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП,</p>	<p>Асоціації</p> <p>5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних згідно з умовами цього Договору і Порядку.</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p> <p>USAID ПЕБ</p> <p>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;</p> <p>ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його погодинні графіки відпуску прогнозні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.2. викласти в редакції вище.</p> <p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.3. запропоновано викласти в такій редакції:</p> <p>«5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо добові погодинні графіки відпуску електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення негативного небалансу БГ ГП, такий Учасник має відшкодувати ГП частку</p>

<p>такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p>	<p>енергії з енергії сонячного випромінювання, а для інших дорівнює обсягу перевищення, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення частку вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця. Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p> <p><i>ПЕБ звертає увагу, що така норма може бути дискримінаційною та порушувати зобов'язання Гарантованого Покупця, покладені на підприємство відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</i></p> <p><i>Крім того, відсутнє обґрунтування обсягу відпуску у 50% та періоду у декаду (якщо період фінансових фактичних розрахунків становить один календарний місяць). Крім того, ст.71 Про ринок електричної енергії не передбачена така умова, а також процедура призупинення договору за такою умовою.</i></p> <p><i>Штрафні санкції мають бути ідентичними відповідно до умов, передбачених з Укренерго щодо компенсації вартості небалансів.</i></p>	<p>вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його добові погодинні графіки відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має відшкодувати ГП вартість відхилення.</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення визначено додатком 3 до цього Договору.».</p>
	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;</p> <p>ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, що визначена</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.3. запропоновано викласти в редакції вище.</p>

~~пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;~~

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його ~~прогнозовані обсяги погодинні графіки відпуску~~, більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП має позитивне значення, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.

у разі якщо погодинні графіки відпуску електричної енергії генеруючих одиниць Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги, більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП має негативне значення, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.

~~Порядок визначення вартості відхилення визначено додатком 2 до цього Договору.~~

Процедура призупинення договору зазначена в Законі не передбачає такого випадку призупинення. Також Законом не передбачено додаткового покарання за неналежне прогнозування (а саме виключення з бг), в зв'язку з цим його додавання буде суперечити Закону.

Не передбачено Законом оплата учасником БГ ГП вартості відхилення.

	<p><i>Законом передбачено, що учасник БГ Гарантованого покупця, сплачую частку вартості врегулювання небалансів у разі відхилення факту від прогнозу (не залежно в яку сторону відбулося відхилення).</i></p> <p><i>Також зазначена лише умова коли факт перевищує прогноз, але відхилення можуть відбуватися в обидві сторони, та додавати покарання лише за якоїсь однієї умови також не є коректним.</i></p> <p><i>Здійснення цього платежу не передбачено Законом, як і повноваження ДП ГП на нарахування такого платежу, сплата відхилення, якщо воно призвело до виникнення у СВБ позитивного небалансу повинно відшкодовуватися як частка вартості врегулювання небалансів балансуєної групи гарантованого покупця в межах Закону як і відхилення яке призвело до негативного небалансу.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника естетематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;</p> <p>ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСН відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогнозні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.3. запропоновано викласти в редакції вище.</p>

~~електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.~~

~~Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.~~

1) Виключення з БГ ГП у випадках систематичного порушення прогнозних обсягів відпуску впродовж розрахункових періодів однієї декади в обсязі 50 % та більше є подвійною санкцією, що буде застосовуватись до Учасника.

Відповідно до умов Договору такий Учасник несе відповідальність за порушення прогнозних обсягів відпуску кожного разу, коли відхилення факту від прогнозу буде більше, ніж на 5% (для СЕС) та 10 % (для ВЕС).

2) Пропонуємо виключити вимогу щодо компенсації (відшкодування) ГП вартості відхилення, оскільки:

- відповідно до п.5.15.5. Правил ринку: Якщо обчислений небаланс енергії СВБ b у зоні z виявився негативним, то ця СВБ повинна купити із системи електричну енергію і оплатити її. Якщо розрахований небаланс електричної енергії СВБ b у зоні z виявився позитивним, то СВБ повинна продати в систему електричну енергію і отримати за неї платіж.

Тобто, Гарантований покупець при позитивному небалансі БГ отримує кошти (дохід) від АР за надлишок виробленої виробниками e/e , збитків не несе. Відповідно, у виробників відсутнє зобов'язання щодо компенсації (відшкодування);

- Законом не передбачена компенсація (відшкодування) виробниками ВДЕ вартості відхилення у разі якщо відхилення фактичного відпуску електричної енергії від графіку призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП.

Натомість, Законом передбачено, що у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії

	<p>виробниками відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору.</p> <p>Чітко не визначена правова форма платежу (так як вона визначена у Договорі) – санкція за невиконання умов Договору. Санкції сплачуються кожного разу окремо стороною (виробником ВДЕ) у добровільному порядку, а у разі незгоди с таким платежем – стягується постраждалою стороною у судовому порядку.</p>	
<p>5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.5. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня, а за прострочення понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7% від несвоєчасно сплаченої суми.</p> <p><i>Уточнення відсотку толерансу для інших джерел електричної енергії його відсутність може давати уяву що частку сплачує лише сонце та вітер.</i></p> <p><i>Додаток пропонуємо вилучити</i></p> <p><i>Редакційні правки (ГП за умовами даного договору не здійснює оплат Учаснику).</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.4. викласти в такій редакції:</p> <p>«5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати.</p> <p>З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.4. запропоновано викласти в редакції вище.</p>

	<p>При зверненні Сторони з вимогою про сплату пені така Сторона разом з вимогою надає іншій Стороні розрахунок суми пені.</p>	
<p>5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором. Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СББ, зазначений в реквізитах, як "для перерахування штрафних санкцій".</p> <p><i>Вважаємо, що відповідальність за даним договором та договором про купівлю-продаж за «зеленим» тарифом в частині грошових зобов'язань повинна бути дзеркальною. З урахуванням вказаного внесеної зміни до п. 5.5.</i></p> <p><i>Передбачена можливість стягнення штрафу за неоплачену частку та його сплата штрафу на окремий рахунок гарантованого покупця.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.5. викласти в такій редакції:</p> <p>«5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p> <p>Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СББ, зазначений в реквізитах, як «для перерахування штрафних санкцій».».</p>
	<p>Асоціації</p> <p>5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p> <p>1) <i>Штрафи цим договором не передбачені. Пропонуємо виключити посилання на «штраф».</i></p> <p>2) <i>Пропонуємо «Учасник» замінити на «Сторони», оскільки зобов'язання з оплати пені за невиконання фінансових зобов'язань може виникати як у Учасника, так і ГП (наприклад, коригуючий платіж).</i></p> <p><i>Зазначене положення підтверджується п. 5.5 проекту Договору.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.5. запропоновано викласти в редакції вище.</p>
<p>5.7. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.7. Призупинення дії або припинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, у тому числі щодо підписання актів та актів коригування.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.6. викласти в такій редакції:</p> <p>«5.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє</p>

	<i>Уточнення редакції на випадок не виникнення зобов'язань у зв'язку з не виставленням актів (як це було з часткою з вересня 2022 року).</i>	Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, у тому числі щодо підписання актів та актів коригування.
<p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за	Асоціації	Враховано

<p>цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.</p>	<p>6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.</p> <p><i>Обставини непереборної сили не звільняють сторону від виконання зобов'язань, а звільняють від відповідальності за їх невиконання. Відповідно до частини 2 статті 218 Господарського кодексу України: «суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання несе господарсько-правову відповідальність, якщо не доведе, що належне виконання зобов'язання виявилось неможливим внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 6.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.».</p>
<p>6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>7. Вирішення суперечок</p> <p>7.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p>	<p>Асоціації</p> <p>7.1. Усі спори, суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p> <p><i>Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне назву розділу та пункт 7.1. викласти в такій редакції:</p> <p>«7. Вирішення спорів</p>

		7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.».
7.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.	Асоціації 7.2. У разі якщо спори , суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку . <i>З метою уникнення альтернативності арбітражного застереження.</i>	Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 7.2. викласти в такій редакції: «7.2. У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.».
8. Конфіденційність 8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
<p align="center">9. Інші умови</p>	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих одиниць Учасника</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити новим розділом 9 назву розділу викласти в такій редакції:</p> <p align="center">9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих установок Учасника</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p align="center">Асоціації</p> <p>9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.</p> <p>З цією метою Учасник надає ГП заяву та додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4)-7) пункту 2.2 Порядку, та надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p align="center">укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом; чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП; чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди ГП повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до Додатку 1 до Договору та надає згоду на включення генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП.</p> <p>Включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП здійснюється у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити пунктом 9.1. та викласти його в такій редакції:</p> <p align="center">«9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.</p> <p>З цією метою Учасник надає СВБ заяву та додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4)-7) пункту 2.2 Порядку, та надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p align="center">укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом; чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;</p>

	<p><i>З метою урегулювання питання включення до БГ ГП нових генеруючих одиниць, які вводяться Учасником в експлуатацію та яким НКРЕКП встановлено «зелений» тариф.</i></p>	<p>чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди СВБ повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до Додатку 1 до Договору та ініціює включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.».</p>
<p>9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання).</p> <p>У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючі одиниці, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих одиниць відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або його їх припинення (розірвання).</p> <p>Виключення всіх або окремих об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання) в частині відповідних генеруючих одиниць.</p> <p>У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції</p>

<p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 5 до цього Договору.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набувають чинності з дня виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p>	<p>комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набувають чинності з дати виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p><i>Уточнення редакції згідно з умовами ст. 71 Закону Про ринок e/e</i></p> <p><i>Термін "генеруючі одиниці" передбачено Порядком. Виключення об'єктів шляхом припинення (розірвання) договору передбачено Законом України "Про ринок електричної енергії" (абзац 5 ч. 4¹ статті 71)</i></p> <p><i>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу e/e (п. 4 ч. 3 ст. 71)</i></p>	
--	--	--

	<p><i>Конкретизувати можливість виключення окремих об'єктів згідно умов ст. 71 Закону Про ринок е/е</i></p> <p><i>Уточнення щодо призупинення або припинення договорів в частині окремих об'єктів а не в цілому.</i></p> <p><i>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</i></p> <p><i>Додаткові угоди про призупинення або припинення дії договорів між продавцем та гарантованим покупцем набувають чинності з дати зазначеної в таких угодах. Крім цього, дати набуття чинності угод про призупинення визначені ЗУ "Про ринок електричної енергії" (абзац 8 ч. 4¹ ст. 71) - Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускового комплексу).</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька</p>

	<p>цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць). <i>Термінологічне уточнення.</i></p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).</p> <p>Виключення генеруючих одиниць Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p> <p><i>Пропозиціями до Порядку пропонується доповнити главу 10 положеннями, що регулюють порядок виключення з та повернення до БГ ГП генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом призупинення/поновлення щодо таких генеруючих одиниць дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договорів про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або припинення (розірвання) таких договорів.</i></p> <p><i>В обґрунтування наведено, що відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєчій групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, Закон дозволяє у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, передбачити вимоги до виключення/включення з/до балансуєчій групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за</i></p>	<p>генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих установок).</p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).</p> <p>Виключення генеруючих установок Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.».</p>
--	---	--

«зеленим» тарифом шляхом одночасного припинення/поновлення дії обох договорів.

Це дозволить уніфікувати положення типових договорів.

Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набирають чинності з дня виключення ОСН об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва

	<p>(пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p><i>Обґрунтування наведено вище.</i></p>	
<p>9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення ГП розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли на день виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за протягом періоду перебування в балансуючій групі БГ ГП, зокрема щодо здійснення ГП СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати наданої послуги з адміністрування та оплати відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли на дату виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p> <p><i>В даному випадку некоректно зазначити про призупинення та припинення договору про купівлю-продаж е/е.</i></p> <p><i>Послуга не передбачена законодавством.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції</p>
	<p>Асоціації</p> <p>9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі ГП, зокрема</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.3. викласти в такій редакції:</p>

	<p>щодо здійснення ГП розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасником зобов'язань щодо оплати наданих послуг з адміністрування та відшкодування оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що відшкодовується Учасником, які ще виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), для яких встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p> <p><i>Цей Договір не регулює відносини за Договором купівлі-продажу електричної енергії. Тому вважаємо, що визначати наслідки призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії в цьому договорі не є коректним.</i></p> <p><i>Порядком та Договором не передбачені оплата ГП послуг з адміністрування. Відповідно, не можуть виникати зобов'язання з її оплати.</i></p> <p><i>У Договорі використовується термінологія «генеруюча одиниця» відповідно до застосованої у Порядку термінології.</i></p>	<p>«9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення СБВ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що відшкодовується Учасником, які виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих установок, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих установок виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.».</p>
<p>9.3. ВДЕ, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф і якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору. ГП не має права відмовити такому суб'єкту</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.3. Учасник, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючі одиниці, яким встановлено «зелений» тариф, і якого якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих одиниць, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції</p>

господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 6 до цього Договору.

ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дня отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дня внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.

продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та ~~цього Договору~~ договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

~~У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.~~

~~Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.~~

~~ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.~~

~~ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.~~

~~Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи~~

ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.

~~управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.~~

~~ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.~~

Редакційні правки.

Технічне уточнення.

*Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених **порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії**, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.*

Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.

Договори купівлі-продажу e/e за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєній групі гарантованого покупця набувають чинності з дати визначених у вказаних правочинах (з моменту підписання). Дата набуття чинності угод про поновлення дії визначені ЗУ "Про ринок електричної енергії" (абзац 9 ч. 4¹ ст. 71) - Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускового комплексу).

	Асоціації	Враховано частково
	<p>9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору відповідно до процедури, визначеної Порядком. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p><i>У Договорі використовується термінологія «генеруюча одиниця» відповідно до застосованої у Порядку термінології.</i></p> <p>У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.</p> <p>Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надас ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надас ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.</p> <p>ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.4. викласти в такій редакції:</p> <p>«9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих установок, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та Договору про участь у БГ ГП, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком.»</p>

	<p>робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>ГП надас ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів нисьмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набирають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>ГП оприлюднос на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.</p> <p><i>Обґрунтування наведено вище.</i></p>	
<p>9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.</p> <p>Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.</p> <p>Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.</p> <p><i>Вилучити 9.4. Вище було зазначено, що дана норма не передбачена Законом. Також не передбачено порядку та можливих строків повернення до БГ.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.4. виключити.</p>

	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.</p> <p>Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.</p> <p style="text-align: center;"><i>Пропонується виключити у зв'язку з виключенням п. 5.4 Договору.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.4. виключити.</p>
<p>9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП.</p> <p>Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.</p> <p>Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП перебування генеруючої одиниці поза балансууючою групою гарантованого покупця.</p> <p>Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.</p> <p>Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення надає такому Учаснику згоду на включення до БГ ГП та повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.5. викласти в такій редакції:</p> <p>«9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.</p> <p>Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.</p>

	<p><i>Редакційні правки. Уточнення процедури.</i></p>	<p>Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється шляхом надсилання Учасником не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець ініціює включення до БГ ГП такої генеруючої одиниці Учасника у строки та у порядку, визначені Правилами ринку».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.</p> <p style="text-align: center;"><i>Виправлення помилкової редакції.</i></p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення надає такому Учаснику письмову згоду на включення до БГ ГП та повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.5. викласти в редакції вище.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">10. Інші умови</p> <p style="text-align: center;"><i>Зміна нумерації розділів.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію розділу та викласти в такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«10. Інші умови».</p>
<p>9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p>

<p>ГП, до цього Договору та додатків до нього можуть бути внесені відповідні зміни.</p>	<p>9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та його додатків можуть бути внесені вносяться відповідні зміни.</p> <p><i>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«10.2. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>10.1. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.</p> <p><i>У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору зазначена норма не може бути альтернативною. Зміни до договору, додатків до нього повинні бути внесені сторонами.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.2. викласти редакції вище.</p>
<p>9.7. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.7. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках на електронну адресу Учасника, зазначену в главі 12 цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.3. викласти в такій редакції:</p> <p>«10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) на електронну адресу Учасника, зазначену в главі 13 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП додаткової угоди Учасник має підписати її зі своєї сторони у двох</p>

		<p>примірниках та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди. ГП протягом 2 робочих днів повертає Учаснику оформлений примірник додаткової угоди.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця з дати направлення, не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди цей Договір припиняється.».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>10.2. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках.</p> <p align="center"><i>Зміна нумерації.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.3. викласти редакції вище.</p>
<p>9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.</p> <p align="center">Асоціації</p> <p>10.3. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди. Гарантований покупець протягом 2</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне даний пункт врахувати в пункті 10.3. редакція якого зазначено вище.</p> <p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне даний пункт врахувати в пункті 10.3. редакція якого зазначено вище.</p>

	<p>робочих днів повертає Учаснику оформлений примірник додаткової угоди.</p> <p><i>Уточнено термін для повернення Гарантованим покупцем оформленого примірника Учаснику.</i></p>	
<p>9.9. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому цим Договором.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.9. Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави цей Договір припиняється достроково.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне даний пункт врахувати в пункті 10.3. редакція якого зазначено вище.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>10.4. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують питання щодо припинення (розірвання) Договору у порядку, передбаченому цим Договором.</p> <p><i>Уточнено яке саме питання вирішують сторони у порядку, передбаченому Договором.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне даний пункт врахувати в пункті 10.3. редакція якого зазначено вище.</p>
<p>9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.</p>	<p>Асоціації</p> <p>9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.</p> <p><i>Таке твердження є неможливим з огляду на те, що це типовий договір, затверджений Регулятором. Таким чином, при його підписанні у Учасника немає можливості обговорювати, змінювати чи доповнювати його умови таким чином, щоб забезпечити його необтяжливість.</i></p> <p><i>Більш того, не підписання Договору БГ ГП є бар'єром для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, яке гарантує держава інвесторам. Тому учасники змушені укласти Договір БГ, навіть якщо його умови будуть обтяжливими.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.10. виключити.</p>

	<p align="center">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.</p> <p><i>Таке твердження є неможливим з огляду на те, що це типовий договір, затверджений Регулятором. Таким чином, при його підписанні у Учасника немає можливості обговорювати, змінювати чи доповнювати його умови, щоб забезпечити, що вони не є обтяжливими. Більш того, підписання Договору БГ ГП є умовою для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, яке гарантує держава інвесторам.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 9.10. виключити.</p>
<p align="center">10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p>	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне змінити нумерацію розділу та викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання».</p>
<p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p>	<p align="center">USAID ПЕБ</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p>Умови цього договору в частині проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП застосовуються з 08.09.2022.</p> <p><i>Для відповідності пункту 6 Прикінцевих положень ЗУ 3220-ІХ, гарантований покупець та учасники балансуєної групи гарантованого покупця у термін не пізніше дати набрання чинності ст.65 та 71, тобто до 26.01.2024 року зобов'язані привести договори купівлі продажу за «зеленим» тарифом до нової редакції та укласти договори про участь БГ ГП.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1. викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 року, та діє на строк дії «зеленого» тарифу.».</p>
	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>10. Термін дії договору та умови припинення (розірвання)</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 року та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p>Умови цього договору в частині проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП застосовуються з 08.09.2022.</p> <p><i>Уточнення редакції для можливості укладання договору з Учасниками БГ ГП після прийняття постанови НКРЕКП та для можливості розповсюдження його умов в частині розрахунку частки починаючи з 08.09.2022.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1. викласти в редакції вище.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 року, та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p><i>Дата набрання чинності Договору зазначена відповідно до дати набрання чинності постанови НКРЕКП, якою буде затверджена типова форма Договору.</i></p> <p><i>Строк дії Договору зазначений відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії».</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.1. викласти в редакції вище.</p>
<p>10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про</p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.2. викласти в такій редакції:</p> <p>«11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про</p>

<p>Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.</p>	<p>розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.</p>	<p>результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p><i>Уточнення відповідно до Правил надання послуг поштового зв'язку, затверджених постановою КМУ від 5 березня 2009 р. № 270.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.2. викласти в редакції вище.</p>
<p>10.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p>

	<p>11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.3. викласти в такій редакції:</p> <p>«11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.».</p>
<p>10.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p> <p><i>Процедура призупинення договору в тому числі визначена договором про участь у БГ ГП.</i></p> <p><i>З метою оперативного внесення змін щодо статусу участі в БГ ГП, виключення суб'єктів або генеруючих одиниць, відносно яких прийнято НКРЕКП відповідні постанови, з БГ ГП повинен здійснювати ОСП (у ролі АР) на підставі таких постанов НКРЕКП.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4. викласти в такій редакції:</p> <p>«11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.4. викласти в редакції вище.</p>

	<p>електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф та щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку ГП в день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії повідомляє ОСП про виключення генеруючих одиниць Учасника, яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p><i>Уточнення сформульоване відповідно до положень п. 10.13 Порядку та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</i></p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p> <p><i>Необхідність передбачення випадку припинення дії договору у зв'язку із припиненням дії "зеленого" тарифу Учасника.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 11.5. викласти в такій редакції:</p> <p>«11.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>У такому випадку ГП ініціює виключення генеруючих установок Учасника у порядку, визначеному Правилами ринку».</p>
10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору за ініціативи Учасника здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Уточнення редакції.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.5. виключити.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.5. виключити.</p>

	<p>періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ № 3220-IX, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні дії/припиненні Договору щодо заборгованості не буде порушено.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Санвін 13»</p> <p>10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p><i>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ 3220-IX, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 10.5. виключити.</p>

	<p><i>протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Таким чином, незалежно від підписання чи невідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні щодо заборгованості не буде порушено.</i></p>	
<p style="text-align: center;">11. Додатки</p> <p>11.1. Порядок здійснення розрахунків балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p> <p>11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.</p> <p>11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p style="text-align: center;">11. Додатки</p> <p>11.1. Порядок здійснення розрахунків балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу. Форма акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця</p> <p>11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.</p> <p>11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p> <p><i>Пропонуємо виключити додаток щодо Порядку визначення вартості відхилення, яким передбачено оплату учасником БГ відхилення між фактичними погодинними обсягами та погодинними графіками відпуску, за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП у розрахунковому періоді. Здійснення даного платежу не передбачено законодавством та може призвести до повторного оскарження даної формули у в суді.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12. викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.</p> <p>2. Порядок здійснення розрахунків балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>3. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>4. Форма Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.</p> <p>5. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.</p> <p>6. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору;</p> <p>7. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p> <p>8. Форма акта відшкодування вартості відхилення.</p>

	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення; 11.3. Форма акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця. 11.4. Форма акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця. 11.7. Перелік генеруючих одиниць Учасника.</p> <p><i>Виправлено на коректну назву.</i></p>	<p align="center">9. Форма Акта коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.».</p> <p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12. викласти в редакції вище.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">12. Додатки</p> <p>12.1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.</p> <p><i>Відповідно до пропозиції до п.1.2 проекту Договору про додавання нового Додатку 1.</i></p> <p>12.2. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>12.2. Порядок визначення вартості відхилення; <i>Відповідно до пропозицій про виключення даного додатку</i></p> <p>12.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p><i>Назва частки викладена у відповідності до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 12. викласти в редакції вище.</p>

	<p>12.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p><i>Уточнена назва акта відповідно до пропозицій, наданих до п. 11.5 Порядку.</i></p> <p>12.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору;</p> <p>12.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p>	
<p>12. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПНН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>Е-mail: _____</p> <p>_____ / _____ / _____</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>12. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець _____</p> <p>Адреса: _____ : _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПНН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>Е-mail: _____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 13. викласти в такій редакції:</p> <p>13. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець _____</p> <p>Адреса: _____ : _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПНН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p>

	<p>_____/_____/_____ _____/_____/_____ _____/_____/_____ <i>Зазначено рахунок для сплати штрафів.</i></p>	<p>Телефон: _____ E-mail: _____ E-mail: _____ _____ _____/_____/_____/_____/_____/_____</p>
--	---	---

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця		
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p> <p>_____</p> <p>_____ (найменування суб'єкта господарювання)</p> <p>Адреса: _____</p> <p>П/р № _____</p> <p>МФО: _____</p> <p>ЄДРПОУ: _____</p> <p>Індивідуальний _____ податковий _____ номер: _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>Факс _____ (за _____ наявності): _____</p> <p>_____ (підпис уповноваженої особи, П. І. Б.)</p> <p style="text-align: center;">Перелік генеруючих одиниць, які включаються Учасником до балансуєчій групи Гарантованого покупця</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

	<table border="1" data-bbox="1032 154 1718 536"> <tr> <th data-bbox="1032 154 1099 437">№ з/п</th> <th data-bbox="1099 154 1312 437">Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження</th> <th data-bbox="1312 154 1525 437">Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)</th> <th data-bbox="1525 154 1718 437">Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год</th> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table> <p data-bbox="1099 608 1451 635">(підпис уповноваженої особи)</p> <p data-bbox="1440 676 1503 703">М. п.</p> <p data-bbox="1028 738 1836 858"><i>Відповідно до пропозицій, наданих до п. 1.2 Договору пропонується, що Учасник при подачі заяви для укладення Договору подавав переліг генеруючих одиниць, відповідальність небаланси по яких Учасник передає Гарантованому покупцю (як СВБ).</i></p>	№ з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год													
№ з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год															
<p data-bbox="315 866 949 922">Порядок здійснення розрахунків балануючої групи гарантованого покупця</p> <p data-bbox="259 946 931 1007">1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</p> <p data-bbox="185 1031 1005 1241">Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою</p> $W_t^{esum} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{es}$ <p data-bbox="185 1310 1005 1433">де W_t^{esum} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та</p>	<p data-bbox="1397 866 1547 890">USAID ПЕБ</p> <p data-bbox="1028 930 1836 1137"><i>Наразі запропонована редакція відображає відшкодування тільки за негативні небаланси. Пропозиція ПЕБ – розробити формулу та розрахунок відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП за різницю між фактичними погодинними обсягами відпуску та погодинними графіками відпуску виробників ВДЕ, яка включає в себе компенсацію як за негативні так і за позитивні небаланси..</i></p> <p data-bbox="1196 1150 1666 1174">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p data-bbox="1115 1209 1749 1265">Порядок здійснення розрахунків балануючої групи гарантованого покупця</p> <p data-bbox="1093 1302 1771 1358">1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</p> <p data-bbox="1028 1398 1836 1450">Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску</p>	<p data-bbox="1861 866 2033 922">Не враховано За</p> <p data-bbox="1861 930 2101 1106">результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p> <p data-bbox="1861 1150 2033 1206">Не враховано За</p> <p data-bbox="1861 1214 2101 1390">результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>																

командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП), за розрахункову годину t , МВт·год;

$W_{p,t}^{ES}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом p від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{ES} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год;

$\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, за розрахункову годину t , МВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, за розрахункову годину t , МВт·год.

електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p **що входять до балансувальної групи гарантованого покупця** від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою:

$$W_{z,t}^{esum,\Delta W} = \sum_{z,p}^{GB} W_{z,p,t}^{es,\Delta W},$$

$W_{z,t}^{esum,\Delta W}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p , **що входять до балансувальної групи Гарантованого покупця GB** від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку ~~купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП)~~, в розрахунковому періоді t , **торгової зони z** , МВт·год;

$W_{z,p,t}^{es,\Delta W}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/~~відбору споживання~~ електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею ~~e продавця за «зеленим» тарифом p~~ **Учасника** від його ~~прогнозованих~~ погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку ~~купівлі ГП~~, в розрахункову годину t , **торгової зони z** , МВт·год, що визначається за формулою:

$$W_{z,p,t}^{es,\Delta W} = \sum_{e \in p} (W_{e,z,t} - W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,t,z} + \Delta S_{e,t,z})$$

де $W_{e,z,t}^{OUT}$ $W_{e,z,t}$ – фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e **Учасника p** , у розрахункову годину t **торгової зони z** , визначений відповідно Порядку купівлі ГП, МВт·год;

$W_{z,e,t}^{PR}$ – обсяг відпуску/~~споживання~~ електричної енергії генеруючою одиницею ~~e продавця за «зеленим» тарифом~~ **Учасника p** (позитивне/негативне значення), у розрахункову годину t **торгової зони z** , відповідно до погодинних графіків відпуску що був ~~спрогнозований~~ наданий Учасником p , (позитивне/негативне значення)

значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі ЕН, МВт·год;

$\Delta W_{e,t,z}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у розрахунковій годині t торгової зони z у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, розрахований згідно Правил ринку електричної енергії, МВт·год;

$\Delta S_{e,t,z}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у розрахунковій годині t торгової зони z у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, розрахований згідно Правил ринку електричної енергії, МВт·год.

Вартість сальдованого небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконання команд операторам системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) генеруючими одиницями e продавців за «зеленим» тарифом p що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахунковому періоді t , торгової зони z , МВт·год визначається за формулами

Якщо, $W_{z,t}^{esum,\Delta W} > 0$,
 $CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W} = W_{z,t}^{esum,\Delta W} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im})$

Якщо $W_{z,t}^{esum,\Delta W} < 0$,
 $CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W} = |W_{z,t}^{esum,\Delta W}| \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}$

Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ЕН Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) Учасників продавців за «зеленим» тарифом p що входять до балансуючої групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою:

$$W_{z,t}^{esum} = \sum_p^{GB} W_{z,p,t}^{es}$$

$W_{z,p,t}^{ES}$ - величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника від його погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахункову годину t , торгової зони z , МВт·год, що визначається за формулою

$$W_{z,p,t}^{ES} = \sum_{e \in p} (W_{e,z,t} - W_{z,e,t}^{PR})$$

Вартість сальдованого небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавців за «зеленим» тарифом r що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахункову годину t , торгової зони z , МВт·год визначається за формулами

Якщо, $W_{z,t}^{ESum} > 0$,

$$CIEQ_{z,t}^{sum} = W_{z,t}^{ESum} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im})$$

Якщо $W_{z,t}^{ESum} < 0$,

$$CIEQ_{z,t}^{sum} = |W_{z,t}^{ESum} \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}|$$

Додаємо індекс ΔW , для подальшої можливості порівняння як врахування обсягів обмеження, або не врахування їх буде вливати на витрати на врегулювання небалансу e/e БГ ГП

Зазначена торгова зона. Наразі в Україні діє 1 торгова зона. В будь який час ця ситуація може змінитися, тому не вказання торгової зони заблокує проведення розрахунків у разі появи додаткової ТЗ.

Скорочення Порядок введено в тексті договору

Редакційні уточнення

Передбачення можливості існування декількох торгових зон

$W_{e,z,t}$ - показник вже приймає участь в Порядку, при розрахунку фактій, вводячи новий показник, треба давати його визначення формулою. немає сенсу змінювати показник $W_{e,t}^{OUT}$ - не існує розрахунку показника у порядку

Редакційні уточнення

Передбачення можливості існування декількох торгових зон

Звертаємо увагу, що наразі, запропонований проєкт НКРЕКП не передбачає формули розрахунку вартості небалансу

	<p><i>електричної енергії БГ ГП, але ж передбачає необхідність ГП робити цей розрахунок!</i></p> <p><i>Згідно підпункту 1 пункту 6 статті 65 Договір повинен визначати Вартість сальдованого небалансу!</i></p> <p><i>Підпунктом 2, пункту 5 статті 65 Закону передбачено що договір повинен містити порядок врахування обсягів невідпущеної е/е, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу е/е БГ ГП (уточнення поняття небалансу балансуєної групи гарантованого покупця , та чим він спричинений уточняється в підпункті 1 пункту 6 статті 65 Закону). Витрати на врегулювання небалансу балансуєної групи, які спричинені відхиленнями фактичних даних виробників від добових графіків, складаються з розподілення (в тій долі в який був їх вклад до створення такого небалансу) між учасниками балансуєної групи сплати за вартість сальдованих обсягів небалансу БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів виробників, які входять до складу БГ ГП від їх погодинних графіків відпуску.</i></p> <p><i>Враховуючи вище наведене, для можливості визначення як впливає обмеження на витрати на врегулювання небалансу е/е БГ ГП, необхідно розрахувати сальдовані обсяги небалансу та його вартість як з обмеженнями так і без них.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця</p> <p style="text-align: center;">Порядок здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця</p> <p style="text-align: center;">1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</p> <p>Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується за формулою</p> $W_t^{esum} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{es}$ <p>де W_t^{esum} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку ~~купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГН)~~, за розрахункову годину t , МВт·год;

$W_{p,t}^{ES}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом p від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку ~~купівлі ГН~~, за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{ES} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку ~~купівлі ГН~~, МВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку ~~купівлі ГН~~, за розрахункову годину t , МВт·год;

$\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, за розрахункову годину t , що **визначається відповідно до Правил ринку**, МВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд **ОСН** з операційної безпеки, за розрахункову годину t , **визначається відповідно до Правил ринку**, МВт·год.

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою

$$IEQ_t^{GB} = \begin{cases} IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0 \\ \max(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}; IEQ_t^{\Delta WGB}), & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0 \end{cases}$$

де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;

$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

$$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} = MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

де NP_t^{GB} – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою

$$NP_t^{GB} = TPSS_t^{GB} + TSPB_t^{GB},$$

де $TPSS_t^{GB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтрактованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами та/або величина ФПП, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, в розрахунковому періоді t, МВт·год;

$TSPB_t^{GB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтрактованих (у тому

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

~~Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою~~

$$IEQ_t^{GB} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0, \text{ то } IEQ_t^{\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0, \text{ то } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0, \text{ то } IEQ_t^{\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0, \text{ то } \max(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}; IEQ_t^{\Delta WGB}) \end{cases}$$

~~де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;~~

~~$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою~~

$$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} = MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

~~де NP_t^{GB} – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою~~

$$NP_t^{GB} = TPSS_t^{GB} + TSPB_t^{GB},$$

~~де $TPSS_t^{GB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників відповідно до законтрактованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами, та/або величини фізичного права на передачу, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, у розрахунковому періоді t, МВт·год;~~

~~$TSPB_t^{GB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників відповідно до законтрактованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за~~

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.

числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t, МВт·год;

MP_t^{GB} – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою

$$MP_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MOQ_{e,t},$$

де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;

$MOQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;

$IEQ_t^{\Delta W^{GB}}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t, з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою

$$IEQ_t^{\Delta W^{GB}} = \Delta W_t^{GB} + \Delta S_t^{GB} + MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

де ΔW_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою

$$\Delta W_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} \Delta W_t^e,$$

ΔS_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

$$\Delta S_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} \Delta S_t^e.$$

~~двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР, у розрахунковому періоді t, МВт·год;~~

~~MP_t^{GB} – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою~~

~~$$MP_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MOQ_{e,t},$$~~

~~де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;~~

~~$MOQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;~~

~~$IEQ_t^{\Delta W^{GB}}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t, з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою~~

~~$$IEQ_t^{\Delta W^{GB}} = \Delta W_t^{GB} + \Delta S_t^{GB} + MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$~~

~~де ΔW_t^{GB} – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою~~

~~$$\Delta W_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} \Delta W_t^e,$$~~

~~ΔS_t^{GB} – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою~~

~~$$\Delta S_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} \Delta S_t^e$$~~

1) Якщо $CIEQ_{z,t}^{sum} < CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W}$, то при проведенні розрахунку частки вартості врегулювання небалансів електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником враховувати сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії ($W_{z,t}^{sum}$).

2) Якщо $CIEQ_{z,t}^{sum} > CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W}$, то при проведенні розрахунку частки вартості врегулювання небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником враховувати, Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом що входять до балансуючої групи гарантованого покупця від ~~їхніх~~ погодинних графіків відпуску електричної енергії ($W_{z,t}^{esum, \Delta W}$).

Визначення зазначених показників не має потреби! IEQ_t^{GB} це небаланс пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП з врахуванням торгової стратегії та діяльності Гарантованого покупця. згідно підпункту 1 пункту 6 статті 66 Закону, чітко описано які саме небаланси, їх обсяги та вартість необхідна враховуватись при проведенні розрахунку для учасників балансуючої групи. Тому розрахунок IEQ_t^{GB} не є доречним в цьому договорі.

Також було зазначено в рішенні Суду, що покладання відповідальності у вигляді відшкодування частки вартості врегулювання небалансу загального по бг гп, який включає діяльність гп є протиправним, адже виробники повинні нести відповідальність в межах фактично понесених гп витрат на врегулювання небалансу пов'язаного саме з прогнозуванням виробника та його відхиленням від фактичних даних.

Тож враховуючи, що в подальшому між виробниками розподіляється відповідальність за створений сальдований небаланс балансуючої групи спричинений відхиленням фактичних даних від добових графіків учасників бг, не має потреби в розрахунку IEQ_t^{GB} в цьому договорі.

Раніше було зазначено що витрати балансуючої групи на врегулювання небалансу згідно внесених змін в Закон складаються з сплати учасниками розподіленої між ними (в ді яку вони внесли в створення цього небалансу) вартості сальдованого нб бг гп.

*Тому для визначення порядку врахування обсягів не відпущеної було запропоновано проведення розрахунку **вартості сальдованого небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця** з врахуванням обмежень та без нього, за результатами яких*

	<p>проводиться аналіз враховувати їх в подальшому розрахунку або ні. Якщо додавання до розрахунку обмежень призвели до зменшення витрат, то враховуються, якщо навпаки то ні.</p> <p>Результуюча частка вартості яка відшкодовується виробниками складається якраз як персональна доля сплати від вартості сальдованого обсягу небалансу.</p> <p>Після проведення розрахунку вартості небалансу e/e БГ ГП, проводимо аналіз впливу врахування обсягів не відпущеної електричної енергії. Якщо врахування обсягів призвело до зменшення витрат на врегулювання небалансу, то враховуємо їх при визначенні сальдованих обсягів небалансу для подальшого проведення розрахунку частки, якщо навпаки то не враховуємо.</p>	
	<p align="center">НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p align="center">2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки</p> <p>Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою</p> $IEQ_t^{GB} = \begin{cases} IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0 \\ \min(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}; IEQ_t^{\Delta WGB}), & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \end{cases}$	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p align="center">3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця</p> <p>Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою</p> $W_{p,t}^e = \sum_{e \in p} W_{e,t}^e$	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p align="center">3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця</p> <p>Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою</p> $W_{p,z,t}^e = \sum_{e \in p} W_{e,z,t}^e$ <p>де $W_{p,z,t}^e$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

де $W_{p,t}^e$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год;

$W_{e,t}^e$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^e = \begin{cases} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e, \\ (W_{e,t}^{OUT} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,t}^{OUT} \neq 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де K_e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α_e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.

Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом генеруючі

Учасника від його **прогнозного** погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку купівлі **СВБ**, у розрахункову годину t , **торгової зони z** , МВт·год;

$W_{e,z,t}^e$ – урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці e **Учасника** від його **прогнозного** погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку ~~купівлі ГП~~, у розрахункову годину t , **торгової зони z** МВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,z,t}^e = \begin{cases} \text{Якщо } W_{e,z,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,z,t} - W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,t,z} + \Delta S_{e,t,z}|}{|W_{e,z,t}^{PR}|} \cdot 100 > K^e \\ \text{то } (W_{e,z,t} - W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,t,z} + \Delta S_{e,t,z}) \cdot \alpha^e / 100 \\ \text{Якщо } W_{e,z,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{z,t}^e \neq 0, \text{ то } (W_{e,z,t} + \Delta W_{e,t,z} + \Delta S_{e,t,z}) \cdot \alpha^e / 100 \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

де K^e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці **Учасника**, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α^e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею **Учасника** вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується **Учасником**, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП z у розрахункову годину t , грн, **торгової зони z** розраховується за формулами

$$\text{Якщо } CIEQ_{z,t}^{sum} < CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W}$$

одиниці e якого входять до БГ ГП GB, за розрахункову годину t , грн ($bCIEQ_{p,t}$), розраховується за формулою

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^e}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{esn}} \cdot W_t^{esum} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_t^{esum} < 0 \text{ та } W_{p,t}^e < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год ($W_{p,t}^{esn}$), визначається за формулою

$$W_{p,t}^{esn} = \begin{cases} W_{p,t}^{es}, \text{ якщо } W_{p,t}^{ep} < 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{ep} \geq 0 \end{cases};$$

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт·год;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

$$CIEQ_{p,z,t} =$$

$$\left\{ \begin{array}{l} \text{Якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_{z,t}^{esum} < 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e < 0, \\ \text{то } \left| \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es} < 0} W_{z,p,t}^{es}} \cdot W_{z,t}^{esum} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), \\ \text{Якщо } W_{z,t}^{esum} > 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e > 0, \\ \text{то } CIEQ_{z,t}^p = \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es} > 0} W_{z,p,t}^{es}} \cdot W_{z,t}^{esum} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}), \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{array} \right.$$

$$CIEQ_{p,z,t} = \begin{cases} \text{Якщо } CIEQ_{z,t}^{sum} > CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W} \\ \text{Якщо } W_{z,t}^{esum, \Delta W} < 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e < 0, \\ \text{то } \left| \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es, \Delta W} < 0} W_{z,p,t}^{es, \Delta W}} \cdot W_{z,t}^{esum, \Delta W} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), \\ \text{Якщо } W_{z,t}^{esum, \Delta W} > 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e > 0, \\ \text{то } CIEQ_{z,t}^p = \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es, \Delta W} > 0} W_{z,p,t}^{es, \Delta W}} \cdot W_{z,t}^{esum, \Delta W} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}), \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

$$\left\{ \begin{array}{l} \text{Якщо } W_{z,t}^{esum, \Delta W} < 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e < 0, \\ \text{то } \left| \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es, \Delta W} < 0} W_{z,p,t}^{es, \Delta W}} \cdot W_{z,t}^{esum, \Delta W} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), \\ \text{Якщо } W_{z,t}^{esum, \Delta W} > 0 \text{ та } W_{p,z,t}^e > 0, \\ \text{то } CIEQ_{z,t}^p = \frac{W_{p,z,t}^e}{\sum_{p, W_{z,p,t}^{es, \Delta W} > 0} W_{z,p,t}^{es, \Delta W}} \cdot W_{z,t}^{esum, \Delta W} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}), \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{array} \right.$$

~~Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год ($W_{p,t}^{esn}$), визначається за формулою~~

$$W_{p,t}^{esn} = \begin{cases} W_{p,t}^{es}, \text{ якщо } W_{p,t}^{ep} < 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{ep} \geq 0 \end{cases};$$

Де K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

$IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торговій зоні z , грн/МВт·год;

$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год.

Якщо враховувати лише таку умову, та зазначати що в іншому випадку $=0$, може виникнути ситуація коли $PR_t^e = 0$ та $W_t^e \neq 0$, але ΔW_t^e та $\Delta S_t^e \neq 0$, а розрахунок $\varepsilon_{z,t}^e$ буде дорівнювати 0, що не є коректним.

Умова додана для врахування обсягів невідпущеної якщо це зменшує витрати на врегулювання нб.

Не є коректним порівняння з IEQ_t^{GB} . Цей показник враховує в собі торгову діяльність та торгову стратегію ГП що ніяк не має бути пов'язаним з відшкодуванням частки виробників згідно Закону та рішення суду.

Також Це призводить до того що ймовірність проведення платежу дуже низька, тому що години в яких будуть співпадати всі 3 умови трапляються дуже рідко. Як приклад з урахуванням специфіки товару, в профіцитні часи частіше небаланс гарантованого покупця буде позитивний, виробники можуть спекулювати своїми прогнозами, та завищувати їх щоб отримувати негативних небаланс та не сплачувати частку, в цієї ситуації може скластись так, що весь небаланс який утворився ВСІМА учасниками в певну годину розподілиться між незначною кількістю виробників, які потраплять під всі три умови, що є некоректним та надасть додаткове навантаження на таких виробників, що призведе к оскарженню формули та визнанні її некоректною.

Законом передбачено що виробники повинні сплачувати частку за відхилення факту від прогнозу, в не залежності від знаку відхилення небалансу пов'язаного з діяльністю ГП.

Підпунктом 3 пункту 6 статті 66 Закону визначено що нарахування частки проводиться виробнику у разі якщо його відхилення призвели до збільшення витрат на врегулювання небалансу *ее бг гп*, (уточнення поняття небалансу балансуючої групи гарантованого покупця в поняттях цього договору, та чим він спричинений уточняється в підпункті 1 пункту 6 статті 66 Закону), тобто треба порівняти саме витрати які понесла балансуюча група в цьому часі(сальдовані витрати та обсяг небалансу) з його відхиленням.

Згідно пункту 6 статті 71 За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи

	<p>гарантованого покупця., не залежно від того відклонився виробник в позитивне значення або негативне.</p> <p>Згідно підпункту 3 пункту 6 статті 65 Закону України Про внесення деяких змін, передбачено що договір має містити в собі "порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою будівництва (пусковим комплексом) виробника від погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надавався виробником гарантованому покупцю, у разі, якщо такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця);</p> <p>Зазначена формула, забезпечує наявність в ній те що передбачено зазначеним підпунктом. Але також цей підпункт не є виключним, він не передбачає що в інших випадках частка не повинна розраховуватися або повинна розраховуватися за якихось інших умов. Водночас нарахування частки яка відшкодовується тільки у разі якщо у виробника та у БГ відхилення від'ємне призведе до можливих маніпуляцій в прогнозуванні, що як наслідок буде тягти за собою нульове нарахування частки, не можливість обмеження виробників згідно команд ОСП на розвантаження, не коректних даних для проведення діяльності ГП на ринку та найголовніше, покладання всього небалансу на Послугу ОСП.</p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p style="text-align: center;"><i>Назва розділу не відповідає змісту. Розділ не містить порядку відшкодування Учасником частки вартості врегулювання небалансу. Порядок розрахунків за частку передбачений Договором.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p style="text-align: center;">4. Порядок перерахунку-розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток</p>

		1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.
1. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.</p> <p>У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).</p> <p align="center"><i>Виправлено на коректну назву. Не коректне формулювання, не зрозуміло які розбіжності, якщо розрахунки на підставі оновлених даних ще не відбулись.</i></p>	<p>Не враховано За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.</p> <p align="center"><i>Пропонується вилучити, оскільки Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця не має вирішувати питання врегулювання розбіжностей між Учасником та ГП.</i></p>	<p>Не враховано За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2. З метою визначення обсягів перерахунку Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок здійснюється відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>Не враховано За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

	<p><i>Уточнено процедуру проведення розрахунку частки на підставі оновлених даних від НЕК та порядок оплати частки за результатами такого розрахунку.</i></p>	
<p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою</p> $bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ2_{p,t} - bCIEQ_{p,t}),$ <p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p> <p>$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП, що розраховується відповідно до глави 3 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p> <p><i>Пропонується вилучити з урахуванням пропозицій до пункту 3 цього розділу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.</p> $bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ2_{p,t} - bCIEQ_{p,t}),$ <p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p> <p>$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

	<p>«зеленим» тарифом, генеруючі одиниці е якого входять до БГ ГП, що розраховується відповідно до глави 3 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t, грн.</p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, ГП здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником, у порядку, визначеному розділами 1-3 цього Додатку.</p> <p>1) Перерахунок частки вартості врегулювання небалансу балансуєної групи гарантованого покупця має здійснюватися гарантованим покупцем у випадках отримання оновлення будь-яких даних, які використовуються для розрахунку такої частки.</p> <p>2) Оплата коригуючого платежу має здійснюватися стороною, у якій виникає обов'язок в результаті перерахунку (як гарантованим покупцем, так і учасником БГ ГП).</p> $bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ_{2-p,t} - bCIEQ_{p,t}),$ <p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця, грн;</p> <p>Редакційне уточнення.</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

	<p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p> <p>$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП, у розрахунковому періоді t, відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, грн.</p> <p>$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП, у розрахунковому періоді t, відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, грн.</p> <p>При перерахунку мають бути враховані всі оновлені дані, що використовуються для розрахунку частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником.</p>	
<p>4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</p> <p>Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, СВБ формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєвої групи гарантованого покупця у порядку, встановленому Договором.</p> <p>У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p> <p>У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до СВБ щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.</p> <p align="center">Асоціації</p> <p>4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p> <p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у</p>

	<p><i>Пропонується вилучити з урахуванням наданих пропозицій до проєкту Договору про оформлення актів коригування та сплати Сторонами коригуючого платежу (пункт 3.5. проєкту Договору).</i></p> <p>2. Оплата коригуючого платежу здійснюється відповідно до Порядку та цього Договору.</p> <p><i>Пропонується викласти у редакції, що відповідає наданим пропозицій до проєкту Договору про оформлення актів коригування та сплати Сторонами коригуючого платежу (пункт 3.5 проєкту Договору).</i></p>	<p>редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення продавцем за «зеленим» тарифом оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до додатка 2 до Договору.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення продавцем за «зеленим» тарифом оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до додатка 2 до Договору.</p> <p><i>Враховано в попередніх пунктах.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення Учасником оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до Додатка 2 до цього Договору.</p> <p><i>Пропонується вилучити з урахуванням пропозицій до Додатка 2.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 1 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
Порядок визначення вартості відхилення	USAID ПЕБ Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок визначення вартості відхилення <i>Всі розрахунки, пов'язані з розрахунком частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП повинні бути розкриті в одному додатку, який включає в себе серед іншого відшифровані відхилення погодинних обсягів відпуску над погодинними графіками відпуску. Якщо дане відхилення привело до виникнення позитивного небалансу, воно повинно бути компенсоване як частка вартості врегулювання небалансів БГ ГП. Окремо сплата вартості відхилення не передбачена законодавством. Тому пропонуємо видалити даний додаток.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.
	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» Порядок визначення вартості відхилення	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.
	Асоціації Виключити Додаток 2 «Порядок визначення вартості відхилення»	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у

	<p><i>Пропонуємо виключити вимогу щодо компенсації (відшкодування) ГП вартості відхилення, оскільки:</i></p> <p><i>- відповідно до п.5.15.5. Правил ринку: Якщо обчислений небаланс енергії СВБ b у зоні z виявився негативним, то ця СВБ повинна купити із системи електричну енергію і оплатити її. Якщо розрахований небаланс електричної енергії СВБ b у зоні z виявився позитивним, то СВБ повинна продати в систему електричну енергію і отримати за неї платіж.</i></p> <p><i>Тобто, Гарантований покупець при позитивному небалансі БГ отримує кошти (дохід) від АР за надлишок виробленої виробниками e/e, збитків не несе. Відповідно, у виробників відсутнє зобов'язання щодо компенсації (відшкодування);</i></p> <p><i>Законом не передбачена компенсація (відшкодування) виробниками ВДЕ вартості відхилення у разі якщо відхилення фактичного відпуску електричної енергії від графіку призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП.</i></p> <p><i>Натомість, Законом передбачено, що у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору.</i></p> <p><i>Чітко не визначена правова форма платежу (так як вона визначена у Договорі) – санкція за невиконання умов Договору. Санкції сплачуються кожного разу окремо стороною (виробником ВДЕ) у добровільному порядку, а у разі незгоди с таким платежем – стягується постраждалою стороною у судовому порядку.</i></p>	<p>редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{esp}} \cdot W_t^{esum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{esum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$ <p>де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p> <p>$W_{p,t}^{esp}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{esp} = \begin{cases} W_{p,t}^{ep}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \leq 0 \end{cases}$	 $aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{esp}} \cdot W_t^{esum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{esum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$ <p>де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p> <p>$W_{p,t}^{esp}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{esp} = \begin{cases} W_{p,t}^{ep}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \leq 0 \end{cases}$ <p>Здійснення цього платежу не передбачено Законом, як і повноваження ДП ГП на нарахування такого платежу, сплата відхилення, якщо воно призвело до виникнення у СВБ позитивного небалансу повинно відшкодовуватися як частка вартості врегулювання небалансів балансуєної групи гарантованого покупця в межах Закону. Згідно Закону виробники відшкодовують частку вартості врегулювання небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним.</p> 	
2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	Не враховано За результатами

<p>врегулюються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.</p>	<p>2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегулюються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.</p>	<p>обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>3. З метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.3 метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою</p> $aCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{p,t} - aCIEQ_{p,t}),$ <p>де $aCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m, грн; $aCIEQ2_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою</p> $aCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{p,t} - aCIEQ_{p,t}),$ <p>де $aCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m, грн; $aCIEQ2_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

<p>5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</p> <p>Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p style="text-align: center;">5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</p> <p style="text-align: center;">Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 2 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
--	---	--

Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця викладений у Додатку 1 до цієї таблиці

(Потребує додаткового обговорення)

Додаток 4 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

Додаток 4 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця викладений у Додатку 2 до цієї таблиці

(Потребує додаткового обговорення)

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 5 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
<p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА №</p> <p>до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, _____ в _____ особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА №</p> <p>до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Учасників.</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Учасники можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначати</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>

	<p><i>свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</i></p> <p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____ 20__ року № _____</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка.</i></p> <p>що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p style="text-align: center;">За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне викласти пункт 1. У редакції яка зазначена нижче.</p>
<p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційне уточнення відповідно до норм Закону.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p style="text-align: center;">За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості</p>	<p>Враховано частково</p> <p style="text-align: center;">За</p> <p>результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у</p>

	<p>врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Призупиняються всі зобов'язання Сторін за Договором, не лише в частині оплати Учасником частки вартості врегулювання небалансів.</i></p> <p><i>Зокрема, призупиняються зобов'язання ГП, як СВБ, відносно врегулювання небалансів, що виникають у такої генеруючої одиниці Учасника.</i></p>	<p>редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Виправлено на коректну назву.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p>Асоціації</p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p><i>Пропонується визначити загальне положення.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 5 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити</p>

		пункт у схваленій редакції.
5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u> _____ <small>скорочене найменування відповідно до статуту</small></p> <p>_____ (посада)</p> <p>_____ (посада) / _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 6 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
<p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА №</p> <p>до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, _____ в _____ особі _____, який діє на підставі _____ на _____ підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p>що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p style="text-align: center;">ДОДАТКОВА УГОДА №</p> <p>до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 6 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____ 20__ року № _____</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 6 викласти у</p>

	<p>що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від __.__.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;">USAID ПЕБ</p> <p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 6 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Виправлено на коректну назву.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 6 викласти у редакції, яка зазначена нижче.</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2.3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюються виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне додаток 6 викласти у</p>

	<p>врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Поновлюються всі зобов'язання Сторін за Договором, не лише в частині оплати Учасником частки вартості врегулювання небалансів БГ ГП.</i></p> <p><i>У тому числі, поновлюються зобов'язання ГП, як СВБ, відносно врегулювання небалансів, що виникають у такої генеруючої одиниці Учасника.</i></p>	<p>редакції, яка зазначена нижче.</p>
<p>3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u> _____ <small>скорочене найменування відповідно до статуту</small></p> <p>_____</p> <p>_____</p>		

<p>(посада)</p> <p>_____ / _____ /</p> <p>(підпис) М.П.</p> <p>М.П. (П.І.Б)</p>		
---	--	--

Додаток 1

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 3

до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

Акт приймання-передачі

частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__

між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ
20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1	62X1234567899999	12345678	Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	0,00

Сума без ПДВ, грн	0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн	0,00
Загальна сума з ПДВ, грн	0,00

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

_____ (П.І.Б)

(підпис керівника)

_____ (П.І.Б)

М.П.

М.П.

**Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»
(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 3 викласти у редакції, яка зазначена нижче)**

Додаток 3
до Типового договору про участь у балансуєчій
групі гарантованого покупця

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ рік

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн.
	Код учасника ринку (Е)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	____.____.____	____.____.____	
Сума без ПДВ, грн.							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн.							
Загальна сума з ПДВ, грн.							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн. :

гривень копійок

ДП "Гарантований покупець"

___ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

M.II.

M.II.

**Зауваження та пропозиції від Асоціації
(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 3 викласти у редакції, яка зазначена нижче)**

Додаток 3

до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

Акт приймання-передачі

частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__

між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	— : — : —	— : — : —	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00

Загальна сума з ПДВ, грн	0,00
--------------------------	-------------

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Додаток 2

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 4

до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

Акт приймання-передачі

коригуючого платежу

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__

між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1	62X1234567899999	12345678	Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	0,00

Сума без ПДВ, грн	0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн	0,00
Загальна сума з ПДВ, грн	0,00

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

___ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

**Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»
(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 4 викласти у редакції, яка зазначена нижче))**

Додаток 4
до Типового договору про участь у балансуєчій
групі гарантованого покупця

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця**
за _____ 20__ року до договору _____ / _____ від ____ . ____ . 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн.
	Код учасника ринку (EIC)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за _____ 20__ від ____ . ____ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця	Послуга	_____	_____	
Коригування:							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця		_____	_____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за _____ 20__ від ____ . ____ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця	Послуга	_____	_____	
Сума без ПДВ, грн.							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн.							
Загальна сума з ПДВ, грн.							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця з ПДВ, грн. :

гривень копійок

ДП "Гарантований покупець"

_____ "

_____ (посада керівника)

_____ (посада керівника)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/Б)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/Б)

М.П.

М.П.

Зауваження та пропозиції від Асоціації
((Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне додаток 4 викласти у редакції, яка зазначена нижче))

Додаток 4
до Типового договору про участь у балансуючій
групі гарантованого покупця

Акт коригування до Акта приймання-передачі
частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

~~Акт приймання-передачі~~
~~коригуючого платежу~~

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__
року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	Дані до коригування						
1			Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	0,00

			енергії балансуючої групи гарантованого покупця				
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Коригування							
			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	—:—:—	—:—:—	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
Дані з коригуванням							
			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	—:—:—	—:—:—	
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн
:

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

«_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника) _____ (П.І.Б)

(підпис керівника) _____ (П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК УЧАСНИКА

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ECRB код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу "W"	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії на виробництво електричної енергії*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

Порядок здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця

1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

1.1. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії визначається з формулою

$$W_t^{SUM} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^S,$$

де W_t^{SUM} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^S = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR}),$$

де $W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год.

1.2. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається з формулою

$$W_t^{SUM\Delta} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{S\Delta},$$

де $W_t^{SUM\Delta}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^{S\Delta}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{S\Delta} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

1.3. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою

$$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \text{ якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ |W_t^{SUM}| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \text{ якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, \text{ якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$

де $CIEQ_t^{SUM}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , грн;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

1.4. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою

$$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ |W_t^{SUM\Delta}| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$

де $CIEQ_t^{SUM\Delta}$ вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год.

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

2.1. При розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, враховується сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки у разі, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця виходячи із умов:

$$\begin{aligned} \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} &\leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM}; \\ \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} &> CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM\Delta}. \end{aligned}$$

3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця

3.1. Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою

$$W_{p,t}^{\alpha} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\alpha},$$

де $W_{p,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{\alpha} = \begin{cases} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e, \\ (W_{e,t}^F + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де K_e – допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α_e – частка відшкодування Гарантованому покупцю генеруючою одиницею e Учасника вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.

3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

1) якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{e,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SN}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \geq 0 \end{cases};$$

$W_{p,t}^{SN\Delta}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

IEQ_t^{GB} – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

3.3. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$bCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t},$$

де $bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу

4.1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

4.2. Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних.

4.3. Сума платежу за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених

даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

4.4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Додаток 3
до Типового договору про участь
у балансуючій групі
гарантованого покупця

Порядок визначення вартості відхилення

1.1. Вартість відхилення сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та за умов, визначених цим Додатком.

1.2. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, таких величин:

сальдованого обсягу небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

вартості сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП,

від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії.

вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії.

Для визначення вартості відхилення використовуються визначені відповідно до Правил ринку обсяги небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та ціни небалансу електричної енергії, а також визначені відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

1.3. Вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

$$1) \text{ якщо } CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то}$$

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

$$2) \text{ якщо } CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то}$$

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{e,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогностичні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, та за умови, що такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SP}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогностичних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases}.$$

1.4. Вартість відхилення, що сплачується (компенсується чи відшкодовується) Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$aCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t},$$

де $aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

1.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

1.6. Розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1.1–1.4 цього Додатка з урахуванням оновлених даних.

1.7. Сума платежу за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою вартістю відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних та вартістю відхилення БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

1.8. За результатами розрахунку коригуючого платежу вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __.__.20____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	.:.:_____	.:.:_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (EIC)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Коригування:							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця		__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

_____ (посада керівника)

_____ (посада керівника)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

М.П.

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

Додаток 7
до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.Б)

_____ (посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.Б)

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Коригування:							
1			Вартість відхилення	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Скориговані дані приймання-передачі ппослуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>		
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p> <p align="center"><i>Відповідно до частини 1 статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» та частини 4 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» надається послуга за механізмом ринкової премії.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорення визнано за доцільне назву договору викласти у схваленій редакції :</p> <p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>

<p>м. Київ _____ 20____ _____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на _____ підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (за наявності) від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток за основною ставкою на загальних умовах (за наявності), _____ в _____ особі _____, який діє на підставі _____, з іншої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона,</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>м. Київ _____ 20____ _____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на _____ підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (за наявності) від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток за основною ставкою на загальних</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт викласти у схваленій редакції:</p> <p>м. Київ _____ 20____ _____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право _____ провадження господарської діяльності зі здійснення _____ функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі _____</p>
---	--	--

<p>уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – Договір), про таке:</p>	<p>умовах _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з іншої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – Договір), про таке:</p>	<p>_____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – Договір), про таке:</p>
<p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)</p>	<p>Асоціації</p> <p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі –</p>	<p>Не враховано</p> <p>За _____ результатами обговорення визнано за доцільне пункт 1.1 викласти у схваленій редакції: «1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний</p>

<p>відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p>Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p> <p><i>Відповідно до частини 1 статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» та частини 4 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» надається послуга за механізмом ринкової премії.</i></p>	<p>придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).».</p>
<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	<p>Асоціації</p> <p>1.2. Гарантований покупець за цим Договором надає Послугу, а переможець аукціону зобов'язаний придбавати та сплачувати гарантованому покупцю вартість цієї Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 1.2 залишити у схваленій редакції.</p>

	<p>надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p> <p><i>Необхідно чітко зазначити, що гарантований покупець надає послугу за механізмом ринкової премії, а переможець аукціону є отримувачем цієї послуги та, відповідно здійснює її оплату. З метою однозначного тлумачення правової природи платежу (за товар, роботу, послугу тощо).</i></p>	
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює ___ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює ___ гривень за 1 кВт·год за</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює ___ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано визнано за доцільне пункт 1.3 викласти в запропонованій редакції:</p> <p>«1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює</p>

<p>офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	<p>Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору; встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p> <p><i>Відповідно до ЗУ Про альтернативні джерела енергії в</i></p>	<p>_____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____ .».</p>
--	---	---

	<p>договорі в тому числі фіксується частка аукціонної ціни в євро та грн.</p> <p>Згідно з ЗУ Про альтернативні джерела енергії у рамках визначення квоти підтримки КМУ можуть бути визначені денні часові інтервали, протягом яких суб'єкт господарювання може набути право на підтримку.</p>	
	<p style="text-align: center;">Міненерго</p> <p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни, яка зафіксована у євро, становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 1.3 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії.</p> <p><i>Уточнення в частині фіксації частки аукціонної ціни, визначеної у євро.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>1.3. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є переможцем аукціону, аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За _____ результатами обговорення визнано за доцільне пункт 1.3 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.</p>	<p style="text-align: center;">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 1.4 включити до порядку та викласти в такій редакції:</p> <p>«1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень Регулятора про</p>

	<p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії.</p> <p><i>Оскільки Договір регулює відносини гарантованого покупця як з переможцем аукціону, так і з виробником за «зеленим» тарифом, в окремих положеннях Договору необхідно передбачати положення як для переможця аукціону, так і для виробника за «зеленим» тарифом.</i></p>	<p>встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.».</p>
<p>2. Загальні умови Договору</p> <p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.</p>	<p>Міненерго</p> <p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 2.1 викласти у схваленій редакції:</p> <p>«2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком Порядком проведення</p>

	<p>України від 27 грудня 2019 року № 1175, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.</p> <p><i>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175, встановлює зобов'язання для переможців аукціону та гарантованого покупця.</i></p>	<p>аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.».</p>
<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором та Порядком.</p>	<p>Асоціації</p> <p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 2.3 викласти у запропонованій редакції:</p> <p>«2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку та сплачується</p>

	<p>випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p> <p><i>Необхідно додати Закон, див. абзац одинадцятий статті 9-2 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»: «Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, вимоги щодо оплати таким суб'єктам господарювання вартості послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії"».</i></p>	<p>гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.».</p>
<p>3. Умови визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 3.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на</p>

<p>середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України» та обсяги продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а також даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», а також обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</p>	<p>адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України» та обсяги продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку середньозважені ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, а також даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду</p>	<p>підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі</p>
--	---	---

	<p>базового навантаження в торговій зоні «ОЕС—України», а також даних Адміністратора розрахунків щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</p>	<p>функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних Адміністратора розрахунків щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.».</p>
<p>3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>3.3. Форма актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі</p>	<p>Асоціації</p> <p>3.3. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 3.3 викласти в такій редакції:</p>

<p>наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуг здійснюються щомісяця відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p>	<p>гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 2, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуг здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.</p> <p><i>За цим договором Послуги можуть надаватись як Гарантованим покупцем, так й переможцем аукціону, що вимагає різного складу інформації в актах, зокрема, різної ціни за надану у розрахунковому періоді (місяці) послугу.</i></p>	<p>«3.3. Форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 2, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуг здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.».</p>
<p>4. Права та обов'язки Сторін</p> <p>4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.</p>		
<p>4.2. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;</p>	<p>Асоціації</p> <p>1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;</p> <p><i>Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на третю особу (ОСП) функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів і назву пункту 4.2 та підпункт 1) викласти в такій редакції:</p> <p>«4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;».</p>

	<i>за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.</i>	
2) надавати НКРЕКП розрахунок платежу розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">1) здійснювати розрахунок вартості Послуги та надавати НКРЕКП для затвердження згідно з главою 12 Порядку;</p> <p align="center"><i>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню до п. (1) п. 4.2. Відповідно, змінено нумерацію підпунктів.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів у зв'язку з чим підпункт 2 пункту 4.2 викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;».</p>
3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;	<p align="center">Асоціації</p> <p align="center">2) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів у зв'язку з чим підпункт 3 пункту 4.2 викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для</p>

		створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;».
4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;	Асоціації 3) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;	Не враховано За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів у зв'язку із чим підпункт 4 пункту 4.2 викласти в такій редакції: «4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця

		аукціону з урахуванням надбавки до неї;».
5) здійснювати перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>4) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів у зв'язку із чим підпункт 5 пункту 4.2 викласти в такій редакції:</p> <p>«5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи</p>

		<p>передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у</p>
--	--	---

		випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;».
Пункт відсутній у схваленій редакції.		<p>За результатами обговорення та у зв'язку із зміною послідовності пунктів визнано за доцільне включити до пункту 4.2 підпункт б та викласти його в такій редакції:</p> <p>«б) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;».</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.		За результатами обговорення та у зв'язку із зміною послідовності пунктів визнано за доцільне включити до

		<p>пункту 4.2 підпункт 7 та викласти його в такій редакції:</p> <p>«7) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;».</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>		<p>За результатами обговорення та у зв'язку із зміною послідовності пунктів визнано за доцільне включити до пункту 4.2 підпункти 8 та викласти його в такій редакції:</p> <p>«8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження.».</p>

<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">5) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.</p> <p style="text-align: center;"><i>Серед іншого, Гарантований покупець зобов'язаний формувати, надсилати продавцю та підписувати акти, додаткові угоди до цього Договору тощо.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 4.2 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
<p>4.3. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p style="text-align: center;">1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p> <p style="text-align: center;"><i>ОСП, ОР не є сторонами цього Договору – ці повноваження потрібно передбачити в Порядку, Правилах РДН/ВДР, актах, що регулюють</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів і як наслідок підпункт 1 та назву пункту 4.3 викласти в такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p>

	<p><i>відносини з організації та проведення електронних аукціонів.</i> <i>Відповідно, змінено нумерацію підпунктів.</i></p>	<p>1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;».</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p> <p><i>ОСП, ОР не є сторонами цього Договору – ці повноваження потрібно передбачити в Порядку.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт назву пункту 4.3 та підпункт 1 викласти в редакції, що зазначена вище</p>
	<p>АТ «Оператор ринку»</p> <p>1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт назву пункту 4.3 та підпункт 1 викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p><i>Пропонуємо виключити цю норму, оскільки цей Типовий договір укладається між гарантованим покупцем та виробником електричної енергії, а оператор ринку не є стороною договору, тому право гарантованому покупцю щось вимагати від оператора ринку не є предметом цього договору.</i></p> <p><i>Зміна нумерації пункту відповідно до пропозицій, наданих вище.</i></p>	
<p>2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця</p>	<p>Асоціації</p> <p>21) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів і підпункт 2 пункту 4.3 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із</p>

<p>внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>внесенням відповідних змін до цього Договору;».</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p style="text-align: center;">Міненерго</p> <p>3) на безоплатне отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем за механізмом ринкової премії електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення та у зв'язку із зміною послідовності пунктів визнано за доцільне додати до пункту 4.3 підпункт 3 та викласти його в такій редакції:</p> <p>«3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів,</p>

	<p>09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p>	<p>передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору;».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2) вимагати від переможця аукціону своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком;</p> <p style="text-align: center;"><i>Пропонуємо доповнити основним (базовим) правом гарантованого покупця отримати оплату за надані послуги.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення та у зв'язку із зміною послідовності пунктів визнано за доцільне додати до пункту 4.3 підпункт 4 та викласти його в такій редакції:</p> <p style="text-align: center;">«4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;».</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>		<p>За результатами обговорення та у зв'язку із</p>

		<p>зміною послідовності пунктів визнано за доцільне додати до пункту 4.3 підпункт 5 та викласти його в такій редакції:</p> <p>«5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.».</p>
<p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p>	<p>Міненерго</p> <p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів і назву пункту 4.4, а також редакцію підпункт 1) викласти в такій редакції:</p> <p>«4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;».</p>
	<p>ТОВ «Санвін 13»</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне</p>

	<p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p><i>Уточнено, яка саме інформація має надаватися.</i></p>	<p>змінити послідовність пунктів та назву пункт у 4.4, а також редакцію підпункту 1) викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p>	<p>Міненерго</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 2) викласти в редакції:</p> <p>«2) надавати Регулятору розрахунок платежу розміру вартості Послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;».</p>

<p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором;</p>	<p>Міненерго</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 3) викласти в редакції:</p> <p>«3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;».</p>
	<p>Асоціації</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p><i>Строки оплати продавцем за механізмом ринкової премії внесків для створення спеціального цільового</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 3) викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<i>фонду гарантованого покупця визначені Порядком.</i>	
4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;	<p align="center">Міненерго</p> <p>4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 4) викласти в редакції:</p> <p>«4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне</p>

	<p>обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>підпункт 4) викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням</p>	<p>Міненерго</p> <p>5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документи, визначені Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175;</p> <p><i>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175, визначає ширший перелік відповідних документів.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 5) викласти в редакції:</p> <p>«5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).».</p>

<p>гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;</p>	<p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p> <p><i>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</i></p>	
	<p align="center">Асоціації</p> <p>5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 3) викласти в редакції, що зазначена вище</p>

	<p>факт надання послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;</p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	
--	--	--

<p>б) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором;</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>б) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором;</p> <p align="center"><i>Банківська гарантія для забезпечення виконання зобов’язань за договором відповідно до ЗУ 555 та ПКМУ 1175 надається до укладення договору, тому не є предметом договору, а умовою аукціону.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту б) викласти в редакції:</p> <p>«б) виконувати інші зобов’язання, які пов’язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.».</p>
	<p align="center">Міненерго</p> <p>б) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором;</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт б) викласти в редакції, що зазначена вище</p>
	<p align="center">Асоціації</p>	<p align="center">Не враховано</p>

	<p>б) якщо він є переможцем аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт б) викласти в редакції, що зазначена вище</p>
<p>7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>Міненерго</p> <p>7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та підпункту 7) перенести в інший пункт</p>
	<p>Асоціації</p> <p>7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та</p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та</p>

	<p>безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців.</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>підпункту 7) перенести в інший пункт</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, затверджених Кабінетом Міністрів України.</p>	<p>Враховано Пропозиції щодо включення зазначеного підпункту враховані при цьому у зв'язку із зміною послідовності пунктів його перенесено до іншого пункту</p>
	<p>Міненерго</p> <p>8) щомісяця безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем за механізмом ринкової премії</p>	<p>Не враховано Пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>

	електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p align="center">9) безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, на які надається послуга за механізмом ринкової премії у терміни встановлені Порядком.</p> <p align="center"><i>Передбачено ст. 9-7 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії».</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>Пропозиції щодо включення зазначеного підпункту враховані при цьому у зв'язку із зміною послідовності пунктів його перенесено до іншого пункту</p>
	<p align="center">Міненерго</p> <p>9) зареєструватися у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та зареєструвати у ньому відповідний об'єкт електроенергетики;</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>

<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>Міненерго</p> <p>10) допускати комісію до проведення перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>
<p>4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та назву пункт у 4.5, а також редакцію підпункту 1) викласти в такій редакції:</p> <p>«4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи</p>

		<p>на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.».</p>
<p>2) як переможець аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 2) викласти в редакції:</p> <p>«2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу</p>

		відпущеної продавцем за механізмом ринкової премії електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;».
3) як переможець аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору.	<p align="center">Асоціації</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору;</p> <p align="center"><i>Редакційна правка.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне змінити послідовність пунктів та редакцію підпункту 3) викласти в редакції:</p> <p>«3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.».</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	Асоціації	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне</p>

	<p>4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;</p> <p><i>Пропонуємо доповнити основним (базовим) правом продавця за механізмом ринкової премії отримати оплату за надані послуги.</i></p>	<p>пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ТОВ «Санвін 13»</p> <p>4) інші права, передбачені цим Договором, Порядком та законодавством.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>Асоціації</p> <p>5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.</p> <p><i>Уточнення з метою охоплення всіх можливих прав, що можуть виникати за цим Договором.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пропозиції щодо включення зазначеного підпункту в запропонованій редакції не враховано</p>

<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p style="text-align: center;">Міненерго</p> <p>4.6. Продавець за механізмом ринкової премії несе відповідальність за:</p> <p>1) безпідставне недопущення комісії з перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>2) не передання гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p> <p><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пропозиції щодо включення пункт 4.6 та відповідних підпунктів не включати</p>
--	---	---

	<p><i>енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p> <p><i>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</i></p>	
<p>5. Відповідальність сторін</p> <p>5.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 5.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.».</p>

<p>5.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 5.2 викласти в такій редакції: «5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору і Порядку.».</p>
<p>5.3. У разі порушення гарантованим покупцем зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець сплачує продавцю за механізмом ринкової премії пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.3. У разі порушення гарантованим покупцем Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець Сторона сплачує продавцю за механізмом ринкової премії сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки НБУ) від вартості несвоєчасно сплачених Послуг, з яких допущено</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 5.3 викласти в такій редакції: «5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на</p>

	<p>прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів. Сплата продавцем за механізмом ринкової премії пені та штрафу здійснюється на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах, як "для перерахування штрафних санкцій".</p> <p><i>Переможець аукціону сплачує гарантованому покупцю Послугу у випадках передбачених Законом та цим Договором.</i></p>	<p>день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 7% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>5.3. У разі порушення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, така Сторона сплачує іншій пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 5.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	<p>штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.</p> <p><i>За цим Договором зобов'язаними сплачувати грошові кошти по зобов'язаннях будуть обидві сторони (гарантований покупець та переможець аукціону).</i></p> <p><i>З метою забезпечення балансу інтересів сторін договору пропонуємо розповсюдити відповідальність за порушення зобов'язань щодо строків оплати наданих послуг на обидві сторони Договору.</i></p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.4. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне включити пункт 5.4 та викласти його в такій редакції:</p> <p>«5.4 Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо</p>

		<p>продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).».</p>
	<p style="text-align: center;">Міненерго</p> <p>5.4. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.</p> <p style="text-align: center;"><i>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 5.4 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	<p><i>відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</i></p> <p><i>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</i></p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>5.5. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне включити пункт 5.5 та викласти його в запропонованій редакції:</p> <p>«5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного</p>

	<p><i>Статтею 3 ЗУ «Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань» встановлений граничний рівень пені, який обчислюється від суми простроченого платежу та не може перевищувати подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</i></p>	<p>виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.».</p>
<p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p>		
---	--	--

<p>6.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p>	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>6.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору зобов'язань за цим Договором у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p> <p><i>Статтею 617 Цивільного кодексу України, а також статтею 218 Господарського кодексу України передбачено можливість звільнення сторони договору від відповідальності за порушення зобов'язання.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 6.2 викласти в такій редакції:</p> <p>«6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.».</p>
<p>6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>6.6. Для переможця аукціону, у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію подовжуються на строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне включити пункт 6.6 та викласти його в запропонованій редакції:</p> <p>«6.6. Для переможця аукціону, у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію подовжуються на</p>

	<p>порядку факту їх настання та строку дії.</p> <p><i>Згідно 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачено подовження строку будівництва на строк дії обставин непереборної сили.</i></p>	<p>строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством порядку факту їх настання та строку дії.».</p>
<p>7. Вирішення суперечок</p> <p>7.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.</p>	<p>Асоціації</p> <p>7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.</p> <p><i>Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 7.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.».</p>
<p>7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами</p>	<p>Асоціації</p> <p>7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він може бути переданий до Регулятора</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 7.2 викласти в такій редакції:</p>

<p>господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p>	<p>для вирішення вони—підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p> <p><i>Передача спору до Регулятора для вирішення має бути правом учасника ринку, а не його обов'язком.</i></p>	<p>«7.2. У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.».</p>
<p>7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).</p> <p>Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.</p>		
<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 7.4 викласти в такій редакції:</p> <p>«7.4. Продавець за механізмом ринкової премії, на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:».</p>
<p>1) продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 1 пункту 7.4 викласти в схваленій редакції:</p> <p>«1) продавець за механізмом ринкової премії, в розумінні</p>

		Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;».
2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив своєчасно та у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.	Асоціації 3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив своєчасно та у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця. <i>Відповідно до частини 3 ст. 4-1 ЗУ «Про міжнародне приватне право»,</i>	Не враховано За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 3 пункту 7.4 викласти в схваленій редакції: «3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.».

	<p><i>угода про вибір суду не може передбачати зміну виключної підсудності справи з іноземним елементом судам України. Таким чином, якщо суд є обраним, «відмінити» цей вибір можна шляхом внесення змін до Договору, а не як покарання за неоплату певного платежу.</i></p>	
<p>7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж; 2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська; 3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України. 	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.</p>		
<p>7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>8. Інші умови</p> <p>8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.</p> <p>Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без</p>

<p>1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за механізмом ринкової премії щодо остаточного розрахунку з оплати наданої Послуги розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору, а також не потребує подальшого коригування;</p> <p>2) цей Договір укладається на виконання грошових зобов'язань продавця за механізмом ринкової премії перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії із альтернативних джерел та її продажу, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;</p> <p>3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної</p>	<p>Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:</p> <p>1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за механізмом ринкової премії щодо остаточного розрахунку з оплати наданої Послуги розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору, а також не потребує подальшого коригування;</p> <p>2) цей Договір укладається на виконання грошових зобов'язань продавця за механізмом ринкової премії перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії із альтернативних джерел та її продажу, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;</p>	<p>письмової згоди іншої Сторони цього Договору.».</p>
---	--	--

енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;

4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать законодавству, чинному на час вчинення такого правочину;

5) вчинення правочину не може спричиняти негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;

6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається Сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);

7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові

~~3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;~~

~~4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать законодавству, чинному на час вчинення такого правочину;~~

~~5) вчинення правочину не може спричиняти негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;~~

~~6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі~~

зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;

8) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;

9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зарєєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває у процедурі припинення, банкрутства;

10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

~~прав, що підписується та екладається Сторонами такого договору без розбіжностей та екріплюється печатками (за їх наявності);~~

~~7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;~~

~~8) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;~~

~~9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зарєєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє~~

<p>11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.</p>	<p>необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває у процедурі припинення, банкрутства;</p> <p>10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;</p> <p>11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.</p> <p><i>Умови даного пункту можуть порушувати вимоги чинного законодавства, а саме підтримка виробників з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, за механізмом передання прав та обов'язків за договором третім</i></p>	
--	---	--

	<i>особам, повинні мати «зеленого» тариф, тобто бути учасниками ринку.</i>	
<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p> <p align="center"><i>Уточнення процедури внесення змін до договору в разі зміни типової форми договору.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.2 викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.».</p>
	<p align="center">Асоціації</p> <p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.2 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – додаткова угода) на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії, зазначену в главі 10 цього Договору.</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.3 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової</p>

<p>подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p>	<p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця за механізмом ринкової премії два примірники підписаної додаткової угоди, цей Договір припиняється достроково.</p>	<p>премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.».</p>
---	--	---

	<i>Пункт перенесено в окрему главу.</i>	
	<p align="center">Асоціації</p> <p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, У разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
8.3. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	Частково враховано

<p>остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>8.4 У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.3 викласти в такій редакції: «8.4. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>8.3. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.3 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	<p>бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p><i>Не передбачається внесення змін до Договору в односторонньому порядку.</i></p>	
<p>8.4. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.6. Для переможців аукціону глави 1, 4, 6, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.</p> <p><i>Пункт перенесено в окрему главу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.4 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.5. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.».</p>
	<p>Асоціації</p> <p>8.4. Договір набуває чинності з дня його підписання Сторонами, крім переможців аукціону.</p> <p>Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.4 викласти в редакції, що зазначена вище.</p>

	чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.	
<p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з</p>	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про</p>	<p align="center">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.5 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.6. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його</p>

альтернативних джерел енергії до електричних мереж.	приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.	частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.».
8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для</p>	<p style="text-align: center;">Частково враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.6 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.7. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів</p>

	об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.	електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.».
8.7. Для переможців аукціону глави 2, 3, 5 – 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p align="center">8.7. Для переможців аукціону глави 2, 3, 5, 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:</p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.7 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.8. Для переможців аукціону глави 2, 3, 5 – 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:».</p>
1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне</p>

	<p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p>	<p>підпункт 1 пункту 8.7 викласти в такій редакції: «1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;».</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціації</p> <p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (у разі необхідності);</p> <p style="text-align: center;"><i>Законодавство не вимагає отримання ліцензії для установок до 5 МВт.</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт викласти в редакції, що зазначена вище.</p>
<p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p>	<p style="text-align: center;">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 2 пункту 8.7 викласти в такій редакції: «2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання</p>

	<p>будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p>	<p>послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;».</p>
<p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 3 пункту 8.7 викласти в такій редакції:</p> <p>«3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного</p>

	документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;	газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;».
4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» 4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни. <i>Пункт перенесено в окрему главу.</i>	Не враховано За результатами обговорення визнано за доцільне підпункт 4 пункту 8.7 викласти в такій редакції: «4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.».
8.8. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки,	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»	Не враховано За результатами обговорення визнано за доцільне

<p>встановлені пунктами 8.5 – 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>8.8. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 – 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p> <p><i>Пункт перенесено в окрему главу.</i></p>	<p>пункту 8.8 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.9. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 – 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.».</p>
<p>8.9. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.9. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункту 8.9 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.10. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні</p>

<p>недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p>	<p>нього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p><i>Пункт перенесено в окрему главу.</i></p>	<p>рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.».</p>
<p>8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункту 8.10 викласти в такій редакції:</p>

	<p>законних підстав, передбачених законодавством України.</p> <p><i>Пункт перенесено в окрему главу.</i></p>	<p>«8.11. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.».</p>
<p>8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p><i>Пункт перенесено в окрему главу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункту 8.11 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.12. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.».</p>
<p>8.12. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>8.7. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами обговорення визнано за доцільне пункт 8.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«8.13. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на</p>

<p>премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>	<p>України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>	<p>строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>
<p>Глава відсутня у схваленій редакції.</p>		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити Договір новою главою 9 такого змісту:</p> <p>«9. Конфіденційність</p> <p>9.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони</p>

		<p>обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p> <p>9.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p> <p>9.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам</p>
--	--	--

		передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.».
Глава відсутня у схваленій редакції. Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p align="center">9. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p align="center">9.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p align="center"><i>Необхідність визначення дати набуття чинності договору та строку його дії.</i></p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p align="center">Враховано частково</p>

	<p>9.2. Для переможців аукціону: - глави 1, 4, 6, 8 – 11 цього Договору набувають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; - глави 2, 3, 5, 7 цього Договору набувають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none">1) переможець аукціону уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;2) переможця аукціону зареєстровано учасником оптового енергетичного ринку;3) переможцем аукціону отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або не встановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
--	--	--

	<p><i>Відповідно до ст.9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» обставини переборної сили застосовуються для переможця аукціону на термін дії будівництва об'єкта тому глава 6 повинна бути чинною з дати укладання договору.</i></p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.3. Для переможців аукціону цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p><i>Визначено умови припинення та призупинення дії договору.</i></p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.4. Для переможців аукціону строк надання підтримки починається з першого числа місяця,</p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>

	<p>наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону:</p> <p>1) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p> <p>2) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його</p>	
--	---	--

	<p>готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації.</p> <p>Дата початку надання підтримки фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</p>	
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.5. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>

	<p>у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.</p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.6. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>9.7. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю документи передбачені пунктами 8.6 та 9.4 цього Договору у строки визначені статтею 9^з Закону України «Про альтернативні джерела енергії», цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.8. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p>Враховано частково</p>

	<p>9.9. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.10. У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>9.11. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>

	підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	
Пункт відсутній у схваленій редакції.	<p align="center">ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p align="center">9.12. У всіх випадках передбачених законом та цим Договором у разі настання підстав для дострокового припинення дії цього Договору в односторонньому порядку, гарантований покупець здійснює шляхом направлення письмового повідомлення Стороні цього Договору за місцезнаходженням рекомендованим листом.</p>	<p align="center">Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне зазначений пункт включити у нову главу 10.</p>
Глава відсутня у схваленій редакції.		<p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити Договір новою главою 10 такого змісту:</p>

		<p>«10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p>10.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p> <p>10.2. Для переможців аукціону:</p> <ul style="list-style-type: none">- глави 1, 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;- глави 2, 3, 5, 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов: <ol style="list-style-type: none">1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (у разі необхідності);
--	--	--

		<p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p> <p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні-</p>
--	--	---

		<p>та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;</p> <p>4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або не встановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни;</p> <p>- датою початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</p> <p>- цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>10.3. Дія цього Договору може бути припинена достроково</p>
--	--	---

		<p>за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p>
--	--	--

		<p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.</p> <p>10.4. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p> <p>10.5. У випадку анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок, щодо</p>
--	--	--

		<p>яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.».</p>
<p>9. Додатки</p> <p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>10. Додатки</p> <p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p>4. Перелік генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне главу 9 викласти у такій редакції:</p> <p>«11. Додатки</p> <p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p>4. Перелік генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.».</p>

	ПН _____ Телефон: _____ _____ ЕІС-код _____ Е-mail: _____ _____ Телефон: _____ _____ / _____ _____ / _____ Е-mail: _____ _____ _____ _____ / _____ _____ / _____	ЄДРПОУ _____ _____ Телефон: _____ _____ ПН _____ _____ Е-mail: _____ _____ ЕІС-код _____ _____ _____ Телефон: _____ / _____ _____ / _____ Е-mail: _____ _____ / _____ _____ / _____
		».

Додаток 1
до Типового договору про надання послуги із забезпечення
підтримки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>АКТ № __</p> <p>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від __. __.20__ № _____</p> <p>м. Київ «__» _____ 20__ р.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>АКТ № __</p> <p>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від __. __.20__ № _____</p> <p>м. Київ «__» _____ 20__ р.</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>
	<p>Асоціації</p> <p>АКТ</p>	<p>Враховано частково за результатами</p>

	<p>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від ____ . ____ .20__ № _____ м. Київ «__» _____ 20__ р.</p>	<p>обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>
<p>ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Сторона 1), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Сторона 2), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>
<p>1. Продавець за механізмом ринкової премії передав, а Гарантований покупець прийняв послугу із забезпечення підтримки виробництва</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень</p>

електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга), а у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв Послугу:

Послуга							
Період	Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	
з	по					1	2
1	2	3	4	5	6	7	8

1. Сторона 1 передала, а Сторона 2 прийняла послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга):

Послуга							
Період	Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	
з	по					1	2
1	2	3	4	5	6	7	8

визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче

Асоціації

1. Продавець за механізмом ринкової премії передав, а Гарантований покупець прийняв послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга), **а у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни**

Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче

~~у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв Послугу:~~

Послуга							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розра хункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.
(прописом)

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»
2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.
(прописом)

Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти

		у редакції, яка зазначена нижче
<p>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт _____</p> <p>(перевищення або не перевищення) розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Сторони __, яка є переможцем аукціону – факт _____</p> <p>(перевищення або не перевищення) розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>
	<p>Асоціації</p> <p>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Продавцем Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт _____</p> <p>(перевищення або не перевищення) розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>

<p>Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення</p>	<p>Зауваження та пропозиції</p>	<p>Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</p>
<p>Акт відсутній у схваленій редакції</p>	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p> <p>АКТ</p> <p>приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії до Договору від ____ . ____ .20__ № _____ м. Київ</p> <p>«__» _____ 20__ р.</p> <p>ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на</p>	<p>Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче</p>

підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга), надану у зв'язку з тим, що розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї:

Послуга						
Період	Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	Аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн

3	по						
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Гарантованим покупцем Послуги:
 _____ грн __ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

**Продавець за механізмом ринкової премії
 Гарантований покупець**

_____/_____
 _____/
(підпис, ПІБ) (підпис, ПІБ)

За цим договором Послуги можуть надаватись як Гарантованим покупцем, так й переможцем аукціону, що вимагає різного складу інформації в актах, зокрема, різної ціни за надану у розрахунковому періоді (місяці) послугу.

	<p><i>У зв'язку з цим надані відповідні пропозиції до п.п. 1.2 та 3.3.</i></p> <p><i>Пропонуємо скласти окремі акти приймання-передачі послуг за механізмом ринкової премії, в залежності від умов надання Послуги.</i></p>	
--	---	--

<p>Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>
<p>Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії викладений у Додатку 1 до цієї таблиці</p>

Додаток 1

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Додаток 2

до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням обсягу електричної енергії, за який надається послуга із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування вартості послуги за механізмом ринкової премії, зазначеної в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії від __.__.20__:							
Коригування:							
Скориговані дані:							

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт _____
(перевищення або не перевищення)
розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

Гарантований покупець

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

Зауваження та пропозиції від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 2

до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від __.__.20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Сторона 1), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Сторона 2), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням обсягу електричної енергії, за який надається послуга із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування вартості послуги за механізмом ринкової премії, зазначеної в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії від __.__.20__:							
Коригування:							
Скориговані дані:							

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ (прописом) грн __ коп.

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Сторони __, яка є переможцем аукціону – факт _____ (перевищення або не перевищення) розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

Сторона 1

Сторона 2

_____/_____
(підпис, ПІБ)
М.П.

_____/_____
(підпис, ПІБ)
М.П.

Зауваження та пропозиції від Асоціації

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне викласти у редакції, яка зазначена нижче)

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії від __.__.20__

до Договору від __.__.20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням обсягу електричної енергії, за який надається послуга ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування вартості послуги за механізмом ринкової премії, зазначеної в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						

1	2	3	4	5	6	7	8
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії від __.__.20__:							
Коригування:							
Скориговані дані:							

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, ~~а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону — факт _____~~
_____ (перевищення або не перевищення)
~~розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.~~

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

Гарантований покупець

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

Додаток 1

до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ № __
приймання-передачі наданих послуг
до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
за механізмом ринкової премії від __.__.20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
		Послуга			

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
		Послуга			

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 641.

Додаток 2

до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ КОРИГУВАННЯ
до АКТА № __
приймання-передачі наданих послуг
до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
за механізмом ринкової премії від __. __.20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт коригування до Акта від __ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
Згідно з Актом коригування до Акта від __ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ № _____					
		Послуга			
Коригування:					
		Послуга			
Скориговані дані:					
		Послуга			

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
Згідно з Актом коригування до Акта від _____ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ №_____					
		Послуга			
Коригування:					
		Послуга			
Скориговані дані:					
		Послуга			

3. Підписанням цього Акта коригування до Акта від _____ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 6417.

Додаток 4
до Типового договору про надання послуги із
забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК ПРОДАВЦЯ ЗА МЕХАНІЗМОМ РИНКОВОЇ ПРЕМІЇ

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ЕСРВ код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу "W"	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)

(підпис) М.П. П.І.П/б

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

(підпис) М.П. П.І.П/б

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
<p>I. Загальні положення</p> <p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення</p>	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p><i>У терміні «ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;» виключити слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку».</i></p> <p>ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф</p> <p><i>У Правилах ринку термін «ВДЕ з підтримкою» застосовується для врегулювання питань пов'язаних із наданням оператору системи передачі послуги із зменшення навантаження.</i></p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;</p> <p>...</p> <p>диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або</p>

<p>навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) зменшити електричне навантаження;</p> <p>...</p> <p>послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одинацями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;</p> <p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одинацями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуоючої групи гарантованого покупця;</p> <p>...</p>		<p>зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) зменшити електричне навантаження;</p> <p>...</p> <p>послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одинацями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;</p> <p>...</p> <p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що уклав договір про надання послуги із зменшення навантаження щодо одинаць відпуску, які включені до балансуоючої групи гарантованого покупця;</p> <p>...».</p>
	<p><u>Асоціації</u></p> <p>ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;</p>	<p>Враховано За результатами відкритого обговорення визнано за</p>

	<p><i>ВДЕ, які мають надавати послугу ППВДЕ, є лише ті, хто увійшли до БГ ГП та яким встановлено «зелений» тариф.</i></p> <p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p><i>Постачальник послуг із зменшення навантаження визначено у п.1.1.4 як ППВДЕ. Пропонується внести зміни до визначення ППВДЕ та визначити типи одиниць відпуску.</i></p>	<p>доцільне викласти пункт у редакції наведеній вище</p>
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;</p> <p>...</p>	<p><u>Асоціації</u></p> <p>ППВДЕ - постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, та включені до балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p><i>Постачальник послуг із зменшення навантаження визначено у п.1.1.4 як ППВДЕ. Пропонується внести зміни до визначення ППВДЕ та визначити типи одиниць відпуску.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції</p>
<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуєних груп</p> <p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за</p>

<p>чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєчій групі.</p> <p>Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуєчої групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по генеруючих одиницях, для яких встановлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</i></p>	<p>договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф, шляхом включення одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєчій групі.»</p>
	<p><u>Міненерго</u></p>	<p>Враховано За результатами відкритого обговорення визнано за</p>

	<p><i>Слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку,» виключити.</i></p> <p><i>Відповідно до Закону № 3220-IX гарантований покупець придбаватиме у переможця аукціону послугу за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни та не придбаватиме напряму електроенергію за аукціонною ціною.</i></p> <p><i>Таким чином, суб'єкти господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входитимуть до балансуєчої групи гарантованого покупця.</i></p>	<p>доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
--	--	---

	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх, декількох або однієї одиниці відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення всіх, декількох або однієї відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєній групі.</p> <p>Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуєної групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по одиницях відпуску, для яких встановлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
--	--	--

	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланс по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення окремих декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до чинного законодавства ВДЕ, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не можуть бути учасниками БГ ГП.</i></p> <p><i>Відповідальність за небаланс несе суб'єкт, тому некоректно вказувати, що фінансова відповідальність передається по одиницях відпуску</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
<p>1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуєної групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог до балансуєної групи, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуєної групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та Договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуєної групи або агреговані групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом</p>

<p>...</p>		<p>укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. До складу балансуючої групи гарантованого покупця можуть входити виключно одиниці відпуску, яким встановлено «зелений» тариф.».</p>
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ; 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи; 4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил; 5) умови припинення дії договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за 	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>«За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;

<p>ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.</p>		<p>3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;</p> <p>4) умови припинення дії договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;</p> <p>5) умови припинення дії договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.»</p>
<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії.</p>

<p>електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєчої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєчої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання відповідних додаткових угод до таких договорів.</p> <p><i>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</i></p>	<p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p><i>Слова «або яка за результатами аукціону набула право на підтримку,» виключити.</i></p> <p><i>Відповідно до Закону № 3220-IX гарантований покупець придбаватиме у переможця аукціону послугу за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни та не придбаватиме напряму електроенергію за аукціонною ціною.</i></p> <p><i>Таким чином, суб'єкти господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входитимуть до балансуєчої групи гарантованого покупця.</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p><i>Запропоноване положення дублює норми, які містить п. 1.5.1</i></p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця — це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та договору купівлі продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p> <p><i>Відповідно до чинного законодавства ВДЕ, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не можуть бути учасниками БГ ГП.</i></p> <p><i>Відповідальність за небаланс несе суб'єкт, тому некоректно вказувати, що фінансова відповідальність передається по одиницях відпуску</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
<p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників</p>	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p>	<p>Частково враховано</p>

<p>ринку, які увійшли до балансуєчої групи, яку вона представляє.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>...</p>	<p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Відповідальність ВДЕ за «небаланси» відрізняється від небалансів звичайних учасників ринку. Тому пропонуємо використовувати підставі для відповідальності ВДЕ згідно ч. 6 ст 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої групи, яку вона представляє.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої групи, яку вона представляє, окрім одиниць відпуску виробників електричної енергії, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця</p> <p><i>Для покращення забезпечення функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p>	<p>Частково враховано</p>

1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву,

ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.

Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.

Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.

Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим»

1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.

Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається **Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до вказаного Порядку ~~купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.~~**

У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.

Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:

1.5.7. Для виходу/входу учасника ринку зі/до складу балансуючої групи або зміни балансуючої групи, учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо зміни СВБ, що має містити:

- 1) ЕІС-код учасника ринку (заявника);
- 2) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого заявник зареєстрований в якості члена балансуючої групи;
- 3) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи;
- 4) заплановану дату зміни СВБ;
- 5) письмову згоду учасника ринку (СВБ) на включення такого учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуючої групи, що додається до заяви.

У письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на включення учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуючої групи зазначається дата, з якої учасник ринку (СВБ) погоджується включити учасника ринку (заявника) до складу своєї

тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через

20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.

Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке

Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, щодо призупинення або припинення (розірвання) дії договорів у частині ~~виключення~~ таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з ~~балансиуючої групи гарантованого покупця~~. Таке призупинення або припинення (розірвання) дії договорів здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви ~~про призупинення дії договору~~.

Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткових угод щодо

балансиуючої групи. Зазначена учасником ринку у заяві щодо зміни СВБ запланована дата зміни СВБ має відповідати даті, зазначеній у письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на прийняття заявника до складу своєї балансуючої групи.

Заява щодо зміни СВБ подається не пізніше ніж:

за чотири робочих дні до запланованої дати зміни СВБ – для виходу/входу зі/до складу балансуючої групи;

за сім робочих днів до запланованої дати зміни СВБ – для зміни балансуючої групи.».

поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та

ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

призупинення або припинення (розірвання) ~~до~~ договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, – здійснюється шляхом укладання відповідних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо ~~поновлення дії договору у частині включення~~ таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою ~~до балансуєчої групи гарантованого покупця~~. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви ~~про поновлення дії договору~~.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

Відповідно до абазу 5 частини 4¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватись з урахуванням вимог визначених

Порядком:

Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким

	<p>встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу е/е (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Відповідно до ЗУ "Про ринок електричної енергії" (ст. 71 ч. 4¹ абз. 5) "Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>Порядок Умови виключення/ включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку та Порядком купівлі гарантованим</p>	<p style="text-align: center;">Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Відповідно до ч. 4-1 ст. 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.

Пропонується передбачити УМОВИ виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця.

ПОРЯДОК у ПР може передбачати дії самого ОСП.

Викласти у новій редакції замість абзаців 5-6:

Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця щодо таких одиниць відпуску або додаткових угод до таких договорів.

Пропонується спростити формулювання абзаців 5-6 пункту 1.5.7 та передбачити, що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання

договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП або додаткових угод до них.

~~Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.~~

Пропонується вилучити з урахуванням пропозиції щодо спрощення формулювання абзаців 5-6 пункту 1.5.7 та передбачити, що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП або додаткових угод до них.

Викласти у новій редакції замість абзаців 7-8:

~~Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо призупинення дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.~~

Пропонується спростити формулювання абзаців 7-8 пункту 1.5.7 та передбачити, що виключення одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання додаткових угод до договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП.

Терміни виключення передбачені Договором про участь у БГ ГП та Порядком

~~Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, виключення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.~~

Пропонується виключити з урахуванням спрощення формулювання абзацу 5 пункту 1.5.7.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, **договору про участь у балансуючій групі** у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого

	<p>покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>1.5.7. Зміна відповідальності учасника ринку за свої небаланси електричної енергії здійснюється шляхом:</p> <p>1) надання інформації в заяві-приєднання відповідно до підпункту б) пункту 1.3.6 цих Правил під час укладання договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП. Вхід / включення до балансуючої групи здійснюється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного після дати акцептування заяви-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>2) входу / включення (або зміна) учасника ринку до балансуючої групи за його ініціативою.</p> <p>Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення до балансуючої групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СВБ, у якій він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, дата, на яку включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).</p> <p>Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або СВБ надає ОСП письмову згоду цього СВБ прийняти учасника ринку до балансуючої групи.</p> <p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуючої групи.</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

Дата входу / включення до балансуєючої групи в заяві учасника ринку не повинна протирічити даті в письмовій згоді СББ.

Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СББ) не зазначена дата входу / включення до балансуєючої групи, АР включає учасника ринку до балансуєючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.

Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вхід / включення до балансуєючої групи.

3) виходу / виключення учасника ринку з балансуєючої групи за його ініціативою.

Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо виходу / виключення з балансуєючої групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СББ, з балансуєючої групи якої учасник ринку планує вихід / виключення, дата, на яку виключення з балансуєючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).

Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.

Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати виходу / виключення з балансуєючої групи. Якщо в заяві учасника ринку не зазначена дата виходу / виключення з балансуєючої групи, АР виключає учасника ринку з балансуєючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.

Таке виключення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вихід / виключення з балансуєючої групи.

4) виключення учасника ринку з балансуєючої групи за ініціативою СББ.

СВБ може ініціювати вихід / виключення учасника ринку зі складу своєї балансуєчої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів СВБ та учасника ринку та дати виключення.

Датою початку розгляду АР заяви СВБ є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.

Виключення може бути здійснено з дати, зазначеній в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.

5) поновлення дії договорів про врегулювання небалансів учасників ринку, що входять в балансуєчі групи, за ініціативою ОСП (окрім балансуєчої групи гарантованого покупця).

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.

б) входу / включення нової одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», за його ініціативою до балансуєчої групи гарантованого покупця (якщо така одиниця відпуску, здійснює перше входження до балансуєчої групи), або входу / включення одиниці відпуску після виходу через технічні причини.

Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення такої одиниці відпуску до балансуєчої групи гарантованого покупця та мати діючий договір про надання послуги із зменшення навантаження. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку включення до балансуєчої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).

Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуєчої групи.

Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.

Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуєчої групи. При розгляді заяви на включення до балансуєчої групи гарантованого покупця після виходу одиниці відпуску по технічним причинам ОСП перевіряє по даним комерційного обліку, що фактичний відпуск електричної енергії такої одиниці відпуску на момент знаходження поза межами балансуєчої групи дорівнював нулю.

Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді гарантованого покупця не зазначена дата входу / включення до балансуєчої групи, АР включає одиницю

відпуску учасника ринку до балансуючої групи гарантованого покупця з третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.

Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вхід / включення до балансуючої групи гарантованого покупця.

7) входу / включення одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою до балансуючої групи гарантованого покупця (окрім випадків, визначених підпунктом б) цього пункту).

Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця та мати діючий договір про надання послуги із зменшення навантаження. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).

Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуючої групи. Письмова згода гарантованого покупця повинна містити дату поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.

Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.

Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуючої групи. Включення

одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», що були виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.

8) виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою з балансуєчої групи гарантованого покупця.

Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуєчої групи гарантованого покупця. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку виключення з балансуєчої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).

Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмове повідомлення про дату підписання додаткової угоди про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та

	<p>суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p> <p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати виходу / виключення з балансуєчої групи.</p> <p>Якщо в заяві учасника ринку не зазначена дата виходу / виключення з балансуєчої групи, АР виключає учасника ринку з балансуєчої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p> <p>Таке виключення учасника ринку здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вихід / виключення з балансуєчої групи. Виробник має право вийти / виключити свою одиницю відпуску, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуєчої групи гарантованого покупця для закупівлі електричної енергії для власних потреб. Правила виходу / виключення одиниць відпуску, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб у разі, коли одиниці відпуску, продавця не можуть здійснювати виробництво та відпуск електричної енергії з технічних причин, визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел. Вхід / включення таких одиниць відпуску, на цей період до інших балансуєчих груп заборонений.</p> <p>Виробник не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати повідомляє ОСП про виключення таких одиниць відпуску, продавця зі складу балансуєчої групи, надавши відповідну заяву із зазначенням запланованої дати виключення таких одиниць відпуску, продавця та підстав виключення.</p>	
--	--	--

	<p>9) виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за ініціативою гарантованого покупця з його балансуєної групи в результаті призупинення ліцензії виробника.</p> <p>Гарантований покупець може ініціювати вихід / виключення учасника ринку зі складу своєї балансуєної групи в результаті призупинення ліцензії з виробництва шляхом призупинення договору, укладеного між гарантованим покупцем та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів гарантованого покупця та учасника ринку та дати виключення.</p> <p>Виключення може бути здійснено з дати, зазначеній в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин наступного робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p> <p><i>Конкретизація положень щодо фінансової відповідальності учасників ринку</i></p>	
<p>1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи, включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, СВБ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СВБ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входив до складу балансуєної групи), щодо прийнятих змін.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.5.8. Виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється відповідно до цих Правил та з урахуванням особливостей, визначених Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>

		<p>Для виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця гарантований покупець зобов'язаний надати АР заяву щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця, що має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код ВДЕ з підтримкою; 2) ЕІС-код гарантованого покупця; 3) ЕІС-коди типу W одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, які гарантований покупець має намір виключити/включити зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця; 4) заплановану дату виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця; <p>Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої має вступити в силу відповідне</p>
--	--	---

		<p>виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого, відповідно до якої включення одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється вперше або відповідно до якої одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою через технічні причини тимчасово виключається зі складу балансуєної групи гарантованого покупця, подається не пізніше ніж за 4 робочі дні до дати, з якої має вступити в силу відповідна зміна.».</p>
<p>1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи, включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця та/або в результаті проведеної перевірки даних, зазначених у відповідній заяві, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«АР не пізніше третього робочого дня, з дня отримання від учасника ринку заяви, передбаченої пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави, повідомляє учаснику ринку про прийняття <u>його заяви</u> або її відхилення із зазначенням причин відмови. АР має право відхилити заяву у</p>

такий учасник ринку входить до складу балансуєної групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.

...

випадку подання учасником ринку у заяві недостовірної або такої, що не відповідає положенням цих Правил, інформації.

АР на підставі прийнятої від учасника ринку заяви, передбаченої пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави, зобов'язаний:

1) забезпечити внесення відповідних змін до СУР;

2) повідомити про внесені зміни:

учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою;

учасника ринку, з/до складу балансуєної/агрегованої групи якої був виключений/включений учасник ринку (заявник);

гарантованого покупця щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до складу його балансуєної групи;

агрегатора щодо виключення/включення електроустановок з/до складу його одиниці агрегації.

Повідомлення про внесені зміни мають містити ЕІС-код учасника ринку (заявника), ЕІС-код учасника ринку, щодо складу балансуєної/агрегованої групи якого відбуваються зміни, та час і дату, з якої зміни вступають в силу.

		<p>Внесення АР відповідних змін до СУР здійснюється за один день до узгодженої запланованої дати таких змін, зазначеній у відповідній заяві учасника ринку, що була прийнята АР. Якщо в передбачених пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави заявах відсутні заплановані дати відповідних змін або зазначені заплановані дати неузгоджені між собою, АР здійснює <u>відповідну</u> зміну СВБ <u>восьмого</u> робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Якщо за результатами прийняття АР заяви щодо зміни СВБ має відбутись вихід заявника зі складу балансуєчої групи СВБ без подальшого включення до іншої балансуєчої групи СВБ, або входження заявника, який не перебуває у складі балансуєчої групи СВБ, до складу балансуєчої групи СВБ, АР здійснює відповідні зміни не пізніше четвертого робочого дня, з дня отримання АР відповідної заяви щодо зміни СВБ.</p> <p>Зміна СВБ, агрегованої групи, належності електроустановки до одиниці агрегації або виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчої групи гарантованого покупця, здійснюється АР з 00</p>
--	--	--

		годин 00 хвилин дати, з якої така зміна вступає в силу.».
<p>1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»</u></p> <p><i>Залишити пункт 1.5.12 в чинній редакції Правил ринку, а саме:</i></p> <p>«1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.»</p> <p style="text-align: center;"><i>Абзац 2 пункту 1.5.12 Правил – виключити</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>Одностороннє поновлення дії договорів про врегулювання небалансів електричної енергії з учасником ринку зі сторони ОСП, порушує усталене правило свободи договору, яке закріплене законодавством.</i> - <i>В розумінні ст.626 ЦК України договір про участь в балансуючій групі – є двостороннім договором, а відтак, право ОСП в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів е/е за наявності даних від правоохоронних органів про накладення арешту на рахунки учасника ринку – обмежують права такого учасника ринку на вільний вибір контрагента та виконання договірних умов, які відповідно до ст.629 ЦК України є обов'язковими до виконання сторонами таким учасником ринку перед СВБ, в складі якого він перебуває.</i> - <i>Дане обмеження передбачає в собі пряме усунення суб'єкта діяльності з ринку небалансів, що є протиправним втручанням в його господарську діяльність.</i> 	<p>Частково втрачено</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«АР має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за <u>2 дні</u> до настання таких змін.</p> <p>У випадку розірвання договору про врегулювання небалансів, укладеного між ОСП та учасником ринку, ОСП (у ролі АР) виключає такого учасника ринку зі складу балансуючої групи або агрегованої групи та якщо такий учасник ринку є СВБ балансуючої групи або агрегатором – поновлює дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи або агрегованої групи цього учасника ринку.».</p>

- *Дане обмеження порушує законодавство про захист економічної конкуренції, оскільки у разі виключення з БГ, учасник ринку усувається з ринку небалансів та зобов'язаний здійснювати купівлю-продаж небалансів виключно в НЕК «УКРЕНЕРГО», що є ознаками зловживання монопольного становища на ринку та примушуванням органом державної влади до укладення договору суб'єктом господарювання на дискримінаційних умовах.*
- *Даним абзацом не конкретизовано на які саме кошти має бути накладено арешт, період накладення арешту, який статус у кримінальному провадженні має такий учасник ринку тощо.*
- *Відсутні критерії, коли саме ОСП набуває право для поновлення дії договору в односторонньому порядку та механізм такого поновлення, а в яких випадках такого права в ОСП не виникає.*
- *Відсутній механізм вступу (повернення) такого учасника ринку до балансуєчої групи інших учасників ринку.*
- *Прийняття таких змін зумовлює необхідність вносити зміни до публічного договору ОСП про врегулювання небалансів електричної енергії, оскільки всі учасники ринку здійснюють свою діяльність на договірних засадах та в обов'язковому порядку приєднуються до умов публічного договору.*
- *Якщо в учасника ринку арештовані рахунки – поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії жодним чином не покращить платіжну дисципліну такого суб'єкта господарювання: якщо він здійснює свою діяльність без порушень законодавства – такий учасник ринку буде намагатись і далі її продовжувати; якщо ж порушує законодавство – це сприятиме накопиченню заборгованості перед ОСП та, як наслідок такий УР набуде статусу «Переддефолтний»*

	<p><i>та «Дефолтний» та припинить свою діяльність на ринку електричної енергії.</i></p> <p><i>Наявність арешту на рахунках учасника ринку може бути зумовлена багатьма чинниками, абсолютно не пов'язаними із неправомірним здійсненням його діяльності, а відтак поновлення ОСП дії договору за наявності таких обставин – протиправне втручання в діяльність такого учасника ринку.</i></p> <p><i>Відсутня мета такого нормативного регулювання як виключення учасника ринку з БГ та поновлення договору про врегулювання небалансів з ОСП, оскільки у разі виключення учасника ринку з БГ, економічний ефект не досягається та не страхуються ризики діяльності НЕК «Укренерго».</i></p> <p><i>Для таких учасників достатньо забезпечити належним чином наявність фінансової гарантії для покриття можливих збитків за нездійснення розрахунків за небаланси перед НЕК «УКРЕНЕРГО».</i></p>	
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<p><i>Наявність інформації про арешт майна не впливає на діяльність учасника ринку. Може бути використано для створення умов для тиску на учасників ринку.</i></p>	
<p>Відсутній у схваленій редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>1.5.12 Пункт видалити. Ці положення перенесено в п.1.5.7 підпункт 5)</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>1.5.13 Пункт видалити. Ці положення перенесено в п.1.5.7 підпункт 4)</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Положення відсутні</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>1.5.14. ОСП (у ролі АР) на підставі прийняття НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої ВДЕ з підтримкою, в цілому або щодо окремої одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про анулювання/зупинення дії ліцензії.</p> <p>ОСП (у ролі АР) на підставі відповідної заяви гарантованого покупця про припинення договору повністю або в частині окремої одиниці відпуску у зв'язку із прийняттям НКРЕКП відповідного рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєючої групи гарантованого покупця з дати</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>

	<p>набуття чинності постанови про припинення дії "зеленого" тарифу.</p> <p><i>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпустку ВДЕ з підтримкою з балансуєчою групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії з виробництва, виданої ВДЕ з підтримкою</i></p> <p><i>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпустку ВДЕ з підтримкою з балансуєчою групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою</i></p>	
<p>IV. Балансуючий ринок</p> <p>4.2. Участь у балансуєчому ринку</p> <p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D та одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Відповідно до статті 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» «Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D та одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p>

	<p>гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом».</p>	<p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>Виключити абзац 3 п. 4.2.4. ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Абзац 3 п. 4.2.4 дублює положення абзацу 1 цього ж пункту. ВДЕ, які не включені до БГ ГП зобов'язані бути ППБ з урахуванням певних особливостей.</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>4.2.4. Участь у балансуєному ринку обов'язкова для всіх ППБ, які управляють одиницями відпуску, з урахуванням положень пункту 4.10.3 та 4.10.4 цієї глави, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєної електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву. ВДЕ з підтримкою, що володіє одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та укласти договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску. У разі</p>	<p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<p>виключення одиниці відпуску ППВДЕ з балансуєючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску призупиняється з дня виключення одиниці відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>У разі подальшого включення одиниці відпуску, що має призупинений договір про надання послуги із зменшення навантаження, до балансуєючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску поновлюється з дня такого включення одиниці відпуску до балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії одиницями відпуску, що включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєючому ринку.</p> <p><i>Конкретизація положень щодо участі у балансуєючому ринку ППБ та ППВДЕ.</i></p>	
<p>Відсутній у схваленій редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>4.2.6. Учасники ринку, які володіють одиницями відпуску, типу В, С та D, крім ППВДЕ одиниць відпуску виробників ВДЕ, що включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєючому ринку.</p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>

<p>4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p> <p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p><i>Не має сенсу оперувати терміном «ВДЕ з підтримкою» для ВДЕ, які не перебувають у БГ ГП. У подальшому можуть існувати новозбудовані генеруючі ВДЕ, які ніколи не мали підтримки, водночас можуть надавати пропозиції на розвантаження, але не можуть технічно надавати пропозиції на завантаження</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції</p>
---	---	--

<p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p>		
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;</p> <p>2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>3) споживачі;</p>	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по одиницях відпуску, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Не має сенсу оперувати терміном «ВДЕ з підтримкою» для ВДЕ, які не перебувають у БГ ГП. У подальшому можуть існувати новозбудовані генеруючі ВДЕ, які ніколи не мали підтримки, водночас можуть</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим"»</p>

<p>4) ОУЗЕ. ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу.</p>	<p>надавати пропозиції на розвантаження, але не можуть технічно надавати пропозиції на завантаження.</p>	<p>тарифом або за аукціонною ціною (<u>щодо пропозицій на завантаження</u>); 2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках; 3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі; 5) ОУЗЕ.».</p>
<p>4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень 4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ. Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регulatoryром Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ. Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регulatoryром Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил. <i>Гарантований покупець не викупує електроенергію у таких виробників.</i></p>	<p>Частково враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції: «4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ. Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регulatoryром</p>

		<p>Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд диспетчера, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p style="text-align: center;"><i>Слова «або за аукціонною ціною» виключити.</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<i>Виключено слова «або за аукціонною ціною», які такі, що не відповідають положенням Закону щодо проведення ВДЕ-аукціонів та відносин між гарантованим покупцем та переможцем аукціону</i>	
<p>V. Розрахунки на ринку електричної енергії</p> <p>5.1. Загальна інформація</p> <p>5.1.1. AP створює та підтримує такі облікові рахунки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) А-А - рахунок балансування електричної енергії; 2) А-В - рахунок небалансів електричної енергії; 3) А-С - рахунок фінансових гарантій; 4) А-Д - рахунок плати за невідповідність; 5) А-Е - рахунок ДП; 6) А-Ф - рахунок врегулювання; 7) А-Г - збірний рахунок; 8) А-Н - рахунок загальносупільних обов'язків; 9) А-І - рахунок послуги із зменшення навантаження <p>ППВДЕ.</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У пункті 5.20.2.: у абзаці «DWe,j - обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди j ОСП на зменшення навантаження є одиниці відпуску ППВДЕ, що визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП, що є додатком 8 до цих Правил, МВт·год;» слова «або за аукціонною ціною» виключити; у абзаці «Te – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ е, або аукціонна ціна, яку отримав</p>	Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення

	<p>ППВДЕ для одиниці відпуску е, грн/МВт·год;» слова «або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску е» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У пункті «7.4.2. Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо розрахованого обсягу не відпущеної електричної енергії та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.</p> <p>Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.» слова «або аукціонної ціни» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
Відсутнє у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У назві «Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти назву глави у такій редакції:</p>

	<p>оператора системи передачі» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>«МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі</p> <p><i>Виключити слова «або за аукціонною ціною», як такі, що не відповідають положенням Закону щодо проведення ВДЕ-аукціонів та відносин між гарантованим покупцем та переможцем аукціону</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти назву глави у редакції, зазначеній вище</p>
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює</p>

	<p><i>Гарантований покупець не викупує електроенергію у таких виробників.</i></p>	<p>продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди диспетчера на зменшення навантаження або команди з операційної безпеки.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>Слова «, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, зазначеній вище</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, зазначеній вище</p>

	<i>Виключити слова «або за аукціонною ціною», як такі, що не відповідають положенням Закону щодо проведення ВДЕ-аукціонів та відносин між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</i>	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p align="center"><u>Міненерго</u></p> <p>У терміні «одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою - одиниця відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку;» слова «, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	Частково враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, зазначеній вище
2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницями відпуску, ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p>	Частково враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції: «2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;

W_e^{y3E} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_{e,z}^i \right) - W_{e,z}^{y3E} \right)$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_{e,z}^{i0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, в торговій зоні z, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

$W_{e,z}^i$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, в торговій зоні z, кВт·год;

$W_{e,z}^{y3E}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, в торговій зоні z, кВт·год.

...

команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

	<p><i>Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони Для правильності врахування обсягу відбору УЗЕ.</i></p>	<p>W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год; W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год; $W_e^{\text{УЗЕ}}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год.».</p>
<p>2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавались</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій Проектом рішення</p>

<p>підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.</p>		
<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p> <p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$ <p><i>Згідно Порядку та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця, є 2 окремих показника в результаті виконання команд ОСП. А саме виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження та окремо виконання диспетчерської команд з операційної безпеки. Некоректно поєднувати в 1 розрахунок.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти назву глави у такій редакції:</p> <p>«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$ <p>».</p>
	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<p>виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_{e,z}^i \right) - W_{e,z}^{УЗЕ} \right)$ <p>Для правильності врахування обсягу відбору УЗЕ.</p>	
<p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0}$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год; W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0}$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год; W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти назву глави у такій редакції:</p> <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p>

<p>комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p>	<p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження на зменшення навантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p> <p><i>Згідно Порядку та договору про участь в БГ ГП $\Delta W_{e,j}$ – визначається як показник, саме команд ОСП на зменшення навантаження</i></p> <p><i>Необхідність зазначити який саме вид команди.</i></p>	$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0}$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p>
	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, наведеній вище</p>

	<p>електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_{e,z}^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_{e,z}^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0}$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p> <p><i>Для правильності врахування обсягу відбору УЗЕ</i></p>	
<p>Положення відсутнє</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>3.3. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди з операційної безпеки, здійснюється за формулою:</p> <p><i>Необхідний окремий розрахунок, так як є окремий показник а саме $\Delta S_{e,j}$</i></p> <p><i>Немає методу розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</i></p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>

	<i>внаслідок виконання диспетчерської команди по операційній безпеці.</i>	
Відсутнє у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою та виконання команд по операційній безпеці</p> <p style="text-align: center;"><i>Уточнення назви з урахуванням змісту відносин, що регулюються</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проєкту рішення</p>
Відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>2.1. Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору (далі - заява). Датою початку дії зазначеного договору для одиниць відпуску, які ввійшли в балансуєчу групу гарантованого покупця є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку. Датою початку дії зазначеного договору для одиниць відпуску, які не ввійшли в балансуєчу групу гарантованого покупця, є дата входження в балансуєчу групу гарантованого покупця, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.</p> <p style="text-align: center;"><i>Приведення до відповідності порядок початку дії</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проєкту рішення</p>
	<u>НЕК «Укренерго»</u>	Не враховано

Відсутній у схваленій редакції	<p>2.3. ОСП включає кандидата у ППВДЕ до Реєстру ППВДЕ в день початку дії договору.</p> <p><i>Приведення до відповідності порядок початку дії</i></p>	Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення
<p>5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці</p> <p><i>Уточнення назви з урахуванням змісту відносин, що регулюються</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд диспетчера.</p> <p>».</p>
<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.1. ОСП не пізніше 10 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю з накладенням КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження які зазначені в підписаних актах приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження станом на попередній робочий день до дня передачі такої інформації від ОСП та погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки. Інформація надається по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W)</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5.1. ОСП не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями ППВДЕ за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд</p>

	<p>продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця. Дані надаються за формою зазначеною в додатку до додатку 9 цих Правил.</p> <p><i>Необхідність надання ОСП саме валідованої інформації по всім генеруючим одиницям які входять до БГ, а не актів підписаних між ППВДЕ та ОСП. ДП ГП, не має права отримувати первинні документи(акти), так як не є стороною за ними. Так як ОСП є джерелом зазначеної інформації, а також стороною відповідальною за неї, вважаємо що саме ОСП повинен сводити та контролювати повноту наданої інформації</i></p> <p><i>Зміна строку, для можливості надання часу для проведення наступних розрахунків, які передбачені Порядком, а саме розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі, який ДП ГП повинен зробити до 15 числа місяця згідно Порядку.</i></p>	<p>ОСП на зменшення навантаження та команд диспетчера з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) ППВДЕ.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі — Акт), інформацію щодо обсягів наданих послуг із зменшення навантаження, що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції наведеної вище</p>

	<p>зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>ОСП не може надавати акти приймання-передачі, які підписані між ОСП та ВДЕ.</i></p> <p><i>Обмін даними щодо обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті команд по операційній безпеці передбачено п.п.5.6-5.8</i></p>	
	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску, (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції наведеній вище</p>
<p>5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням</p>	<p align="center"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження за останній розрахунковий</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p>

засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд **ОСП на зменшення навантаження**, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

5.2.1. У разі відсутності оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження отриманих від такого ППВДЕ або ненадання ППВДЕ у встановлений договором про надання послуг із зменшення навантаження строк розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, ОСП має право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з накладенням КЕП уповноваженої особи

Необхідність проведення якомога вичерпних розрахунків з першого розрахунку. ОСП неодноразово звертало увагу на тому, що не завжди є можливість в короткі терміни підписати акти, тому необхідно надання можливості проведення оперативних розрахунків, у разі якщо ці дані зміняться при підписанні актів, це врахується при отримані оновлених даних

«5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць, ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 8 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.»

<p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.3. У випадку ненадання ОСП до 10 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, з накладенням КЕП уповноваженої особи погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p><i>Уточнення строків, до якого ОСП необхідно надати дані, перед тим як ГП буде вважати що вони рівні 0.</i></p>	<p style="text-align: center;">Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд диспетчера з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) ППВДЕ, такі дані вважаються рівними нулю.».</p>
	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, які включені до балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю таке такі продавці мають право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції наведеній вище</p>

	<p>оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p> <p>У випадку ненадання даних, передбачених цим пунктом ОСП або продавцями, дані вважаються рівними нулю.</p> <p><i>Надається право виробникам з ВДЕ надавати дані по обсягам невідпущеної електричної енергії у разі ненадання такої інформації від ОСП.</i></p>	
	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску, (із зазначенням ЕІСкоду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю/</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції наведеній вище</p>
<p>5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим (m + 2).</p>	<p align="center"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим (m + 2).</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій Проектом рішення</p>
<p>5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю</p>	<p align="center"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p>	<p>Не враховано</p>

<p>не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.</p>	<p>5.5. Оновлені дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП з накладенням КЕП уповноваженої особи гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Дані для проведення остаточного перерахунку розрахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії , у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії , у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, розрахованих ОСП, та оновлених даних щодо щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки без можливості подальшого коригування.</p> <p><i>Зазначення на тому що інформація отримана від НЕК повинна бути підписаною КЕП уповноваженої особи.</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій Проектом рішення</p>
<p>5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП,</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за</p>

<p>зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.</p>	<p>покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.</p> <p><i>Враховано пунктом 5.1</i></p>	<p>доцільне виключити зазначений пункт</p>
	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>5.6. Продавці, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, погоджують з оператором мережі до якої вони приєднані, погодинні обсяги невідпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску (із зазначенням ЕІС-коду типу W) та надсилають не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, підписані уповноваженою особою зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги до ОСП та гарантованому покупцю за формою, наведеною в Порядку.</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>
<p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями</p>	<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за</p>

<p>продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p><i>Враховано пунктом 5.3</i></p>	<p>доцільне виключити зазначений пункт</p>
	<p><u>Асоціації</u></p> <p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю такі продавці мають право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p> <p>У випадку ненадання даних, передбачених цим пунктом ОСП або продавцями, дані вважаються рівними нулю.</p> <p>При цьому, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за зеленим" тарифом, що не є ППВДЕ, для</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>

	<p>цілей надання ОСП оперативних розрахункових даних вважаються рівними нулю.</p> <p><i>Надається право виробникам з ВДЕ надавати дані по обсягам невідпущеної електричної енергії у разі ненадання такої інформації від ОСП.</i></p>	
	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>5.7. У випадку ненадання відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиницями відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній одиниці відпуску (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>
<p>5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску</p>	<p align="center"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>

<p>та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.</p>	<p>електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх</p> <p><i>Враховано пунктом 5.5</i></p>	
	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>5.8. Оновлені дані щодо погоджених обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців з оператором мережі до якої приєднані за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП та гарантованому покупцю протягом 5 робочих днів після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії одиниць відпуску всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне виключити зазначений пункт</p>

	<p><i>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</i></p>	
<p>Відсутнє у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У абзаці «ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження _____ в якості оператора системи передачі (далі - ОСП) в особі _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № _____, з однієї сторони, та виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, спільно іменовані як Сторони, а кожна окремо як Сторона, уклали цей Договір про надання послуги зі зменшення навантаження (далі - Договір) про таке.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p> <p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Пункт відсутній у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У пункті «2.2. Вартість наданих послуг за цим Договором визначається як добуток обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди ОСП на зменшення навантаження за цим Договором та встановленого для одиниці відпуску ППВДЕ «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.» слова «або аукціонної ціни» виключити.</p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>

	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.	
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У пункті «2.3. Обсяг наданої послуги за цим Договором визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p> <p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
Пункт відсутній у схваленій редакції	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У пункті «3.2. Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що є додатком 9 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p>	<p>Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>

	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>	
<p>4. Права та обов'язки Сторін</p> <p>4.5. ППВДЕ зобов'язується:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні; 2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв'язку вимогам Правил ринку та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309; 3) забезпечити належне функціонування каналів зв'язку; 4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП; 5) виконувати диспетчерські команди; 6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність; 7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку; 8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги; 9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуєючої групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання 	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне залишити зазначений пункт у чинній редакції</p>

<p>цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої одиниці відпуску з дати виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p>		
<p style="text-align: center;">8. Строк договору</p> <p>8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) ППВДЕ виключений з балансуєючої групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.</p> <p>Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p>	<p style="text-align: center;"><u>Асоціації</u></p> <p>8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) ППВДЕ виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця всі одиниці відпуску та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про розірвання цього Договору. У такому випадку розірвання Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця з дня виходу ППВДЕ виключення таких одиниць відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p><i>Договір розривається в цілому, у зв'язку з чим припиняються всі права та обов'язки сторін за договором.</i></p> <p><i>Припинення виконання зобов'язань по окремих одиницях відпуску не повинно призводити до розірвання договору в цілому.</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«8.5. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) усі одиниці відпуску ППВДЕ виключені зі складу балансуєючої групи гарантованого покупця.»</p>
<p>8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p>

		«8.6. У разі виключення одиниці відпуску ППВДЕ з переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження, дія цього Договору щодо такої одиниці відпуску ППВДЕ припиняється.».
8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції: «8.6. Цей Договір припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.».
Відсутнє у схваленій редакції	<u>Міненерго</u> У четвертому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год» слова « та/або аукціонна ціна » виключити. <i>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i>	Не враховано Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення
Відсутнє у схваленій редакції	<u>Міненерго</u>	Не враховано

	<p>У підпункті 2) пункту 3 «2) Копії постанов НКРЕКП, якими підтверджуються розміри «зелених» тарифів на електричну енергію для кожної одиниці відпуску учасника ринку, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку.» слова «, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Додаток 2 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження</p>		
<p>Відсутнє у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p> <p>У п'ятому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)» слова «або аукціонна ціна» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Відсутнє у схваленій редакції</p>	<p style="text-align: center;"><u>Міненерго</u></p>	<p>Не враховано</p>

	<p>У пункті «4. До Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Відсутнє у схваленій редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p><i>Для покращення врахування обсягу відбору УЗЕ. Викласти в новій редакції АКТ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором Видалення ПДВ для Актів плати за невідповідність, так як в штрафи не оподатковуються.</i></p> <p><i>Форма акту у додатку 6 до порівняльної таблиці.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p>Додаток 3 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження</p>		

<p>Відсутнє у схваленій редакції</p>	<p align="center"><u>Міненерго</u></p> <p>У п'ятому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)» слова «або аукціонна ціна» виключити.</p> <p><i>Законом України № 3220-IX внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту рішення</p>
<p align="center">Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</p>		
<p>Главу 3.7 розділу III доповнити новим пунктом такого змісту:</p> <p>«3.7.4. ОР кожного першого робочого дня місяця розраховує, розміщує на власному офіційному вебсайті та надсилає гарантованому покупцю:</p> <p>1) середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розрахований за формулою</p>	<p align="center"><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>Одночасно з наданням зазначених даних ОР надає гарантованому покупцю інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії на РДН, виробленої з альтернативних джерел енергії, згідно з переліком учасників РДН/ВДР, наданим гарантованим покупцем.</p> <p><i>Зазначену інформацію повинен надавати АР (НЕК "УКРЕНЕРГО")</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне перенести зазначені положення до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>
$I_m^{DAM} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{i=1}^t V_i^o)}{\sum_{d=1}^q \sum_{i=1}^t V_i^o},$ <p>де I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p>	<p align="center"><u>АТ «Оператор ринку»</u></p> <p><i>Виключити, оскільки цей пункт запропоновано перенести у пункт 12.4 проекту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне перенести зазначені положення до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,</p>

<p>d – доба постачання;</p> <p>q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;</p> <p>$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на РДН для періоду базового навантаження для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год, що визначається за формулою</p> $I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{i=1}^t PM_i}{t},$ <p>де PM_i – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>i – розрахунковий період;</p> <p>t – кількість годин у добі постачання;</p> <p>V_i^0 – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді i для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;</p> <p>2) середньозважену ціну на РДН за відповідний розрахунковий період за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розраховані за формулою</p> $PM_{i,m}^{waver} = \frac{\sum_{d=1}^q (PM_{i,d} \cdot V_{i,d}^0)}{\sum_{d=1}^q V_{i,d}^0},$ <p>де $PM_{i,m}^{waver}$ – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період i за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>$PM_{i,d}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби</p>		<p>виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>
---	--	--

<p>постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>$V_{i,d}^o$ – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год.</p> <p>Одночасно з наданням зазначених даних ОР надає гарантованому покупцю інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії на РДН, виробленої з альтернативних джерел енергії, згідно з переліком учасників РДН/ВДР, наданим гарантованим покупцем.»</p>		
---	--	--

Додаток до додатка 9 Правил ринку
Додаток до додатка 9 Правил ринку викладений у Додатку 1 до цієї таблиці
Додаток 2 до додатка 9 Правил ринку
Додаток 2 до додатка 9 Правил ринку викладений у Додатку 2 до цієї таблиці
Додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження
Додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження викладений у Додатку 3 до цієї таблиці
Додаток 3 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження
Додаток 3 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження викладений у Додатку 4 до цієї таблиці

Додаток 2

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне у редакції, яка зазначена нижче)

АКТ

приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження

згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ "___" _____ 20__ р.

НЕК "УКРЕНЕРГО" (код ЄДРПОУ _____) в особі _____,

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

що діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та

_____ (код ЄДРПОУ _____) в

особі _____,

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи),

що діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом Сторони, склали

цей Акт про таке:

1. ППВДЕ надав, а ОСП прийняв послугу із зменшення навантаження відповідно до Договору від

_____ № _____ в обсягах:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X
Сумарна вартість, грн без ПДВ					
					ПДВ, грн
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ					

2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн ____ коп.

3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

4. До Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

ОСП

ППВДЕ

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

Додаток 3

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток

до Акта приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження

Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ

№ з/п	ЕІС-код типу Х ППК О	ЕІС-код типу Х ППВД Е	ЕІС-код У області обліку	Назва об'єкта ППВД Е	ЕІС-код типу W	Торгова зона	Встановлена потужність в ЕОВ, резервної ЕОВ, кВт	Параметр	Метод розрахунку	Дата видачі диспетчерської команди на зменшення навантаження	Усього, кВт·год	Дані щодо кожної розрахункової години доби	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	32	...
1								Обсяг не відпущеної електричної енергії при виконанні команди	Еталонний / розрахунковий				

								диспетчер а, кВт·год					
1*								Обсяг виробітку ЕОВ, кВт·год					
1*								Обсяг виробітку резервно ю ЕОВ, кВт·год					
1**								Обсяг відпуску ППВДЕ, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1***								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					

1****								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1****								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1**** *								Обсяг відбору УЗЕ					

Примітка:

* - надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;

** - надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (крім енергії сонця);

*** - надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди.

**** - надається ППВДЕ в разі наявності обсягу відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії.

Додаток 4

До УЗАГАЛЬНЕНИХ ЗАУВАЖЕНЬ та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО»

(Враховано частково за результатами обговорень визнано за доцільне у редакції, яка зазначена нижче)

Додаток 3

до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження

Акт

плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ "___" _____ 20__ р.
"НЕК "УКРЕНЕРГО" (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона склали цей Акт про таке:

1. Відповідно до Договору від _____ № _____ ППВДЕ здійснює плату за невідповідність виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження в розмірі:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Усього, кВт·год				X	
				Загальна вартість, грн	

2. Загальна вартість плати за невідповідність (прописом) _____ грн ____ коп, що сплачується грошовими коштами.

ОСП

ПВДЕ

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(підпис)

(П. І. Б.)

(підпис)

(П. І. Б.)