

**Обґрунтування**  
**про схвалення 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»**

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», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та інших.

Відповідно до пункту 1 розділу II Закону № 3220-ІХ він набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпункту 23, абзаців першого – восьмого, десятого – шістдесят восьмого підпункту 27, абзаців шостого – двадцять четвертого підпункту 29 пункту 2 (що стосуються внесення змін до деяких положень Закону України «Про ринок електричної енергії»), які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування Закону № 3220-ІХ.

Відповідно до пункту 3 розділу II Закону № 3220-ІХ Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – 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 балансуєчій 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 15 серпня 2023 року було схвалено проєкт постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено 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», що зокрема передбачають укладення договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуєчої групи гарантованого покупця, визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі.

Крім того, Проектом постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, в частині удосконалення процедури зміни балансуєчої групи, зокрема при вході (включенні) та виході (виключенні) до/з балансуєчої групи гарантованого покупця, в частині визначення обсягів недовідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, та визнання такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Проект постанови разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею був оприлюднений 15 серпня 2023 року з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймалися до 31 серпня 2023 року (включно).

Враховуючи необхідність доопрацювання Проекту постанови, зокрема у частині впровадження механізму ринкової премії, на сьогодні проведення відкритих обговорень отриманих зауважень та пропозицій, що надійшли від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб до Проекту постанови, що була схвалена та оприлюднена 15 серпня 2023 року відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 квітня 2017 року № 866, є неактуальним.

З огляду на викладене, Департаментом енергоринку доопрацьовано Проект постанови, а саме в частині внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії в частині впровадження механізму ринкової премії, затвердження Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, внесення змін до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, внесення змін 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. Крім того пропонується визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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».

Враховуючи зазначене, Департаментом енергоринку пропонується:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта.

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до деяких  
постанов Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних послуг

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,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

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:

1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити;

2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається;

3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;

4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;

5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:

«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що додається.

5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».

У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9;

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.

3. Затвердити Зміни 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.

4. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

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»;

від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

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.

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.

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.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ПОРЯДОК**

**купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії**

**1. Загальні положення**

1.1. Цей Порядок визначає:

1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;

2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;

3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;

4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);

6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.

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.

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 якому встановлено «зелений» тариф;

генеруюча одиниця – окремих 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;

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;

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;

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;

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;

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;

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;

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.

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.

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 балансуєчій 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 проєкт 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.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

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;

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, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

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.

## **2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця**

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 балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.2. Для укладення 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 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:

- 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 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 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 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 (ІСС) 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 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.

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.

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.

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.

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 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.

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).

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.

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.

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.

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.

### **3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії**

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.

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.

Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

заява про виключення з балансуєючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);

відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.

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.

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.

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.

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.

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.

3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:

для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;

для переможців аукціону – на строк дії підтримки.

#### **4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел**

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.

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).

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.

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.

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.

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.

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.

## **5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом**

5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогнозні 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.

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 прогнозні 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.

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.

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.

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.

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.

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 прогнозу дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

## **6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії**

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.

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.

6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.

Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.

Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.

## **7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку**

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.

## **8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії**

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.

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.

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.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

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.

## **9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом**

9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:

- укласти з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії;

- укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;

- укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;

- увійти до балансуєчої групи гарантованого покупця;

- повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.

Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.

9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуєчої 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.

9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця.

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.

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:

1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;

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;

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 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).

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.

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

$$P_{p,m}^{GT+} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$$

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 днів  $d$  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

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

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 генеруючою одиницею  $e$  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 придбає 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 балансуєчої 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

$$PN_{e,t} = \begin{cases} (W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1-K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

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.

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

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

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 власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е 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, приєднаних до генеруючих одиниць е 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.

9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = P_{p,m}^{GT+} - P_{p,m}^{GT-}.$$

## 10. Балансуюча група гарантованого покупця

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.

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.

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.

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.

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.

Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

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, за результатами якого формує коригуючий платіж.

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

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.

10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи 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

Доба постач ання	Розрахунковий період																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ОЕС України																								
Граничн о допуст имі потужн ості, МВт																								

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.

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 балансуєчої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.

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 балансуєчій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення 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 балансуєчій 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 балансуєчої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

## **11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом**

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.

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.

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.

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 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.

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.

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.

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.

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.

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 балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).

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.

Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.

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, 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.

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.

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 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.

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.

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.

11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи 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 балансуєної групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.

## 12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії

12.1. Гарантований покупець придбає послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

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.

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.

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 передує, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.

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», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6<sup>1</sup> 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

$$SP_m = \max(I_m^{DAM}; I_m^{BCM}),$$

де  $SP_m$  – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год;



$I_m^{BCM}$  – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6<sup>1</sup> 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;

$I_m^{DAM}$  – 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.

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

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

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;

$TPre$  – 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;

$P_t^{DAMh}$  – 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.

12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою

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

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.

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

$$CS_{p,m}^{FP} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}).$$

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

$$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}.$$

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 примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

### **13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця**

13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) 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).

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.

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

$$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$$

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;

$N$  – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці  $m$ ;

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.

13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.

13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m}^{GT}$$

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.

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).

#### **14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем**

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

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

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;

$P_m^{SUM}$  – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць  $m$ , тис. грн, який визначається за формулою

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

$P_m^{BA}$  – 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 балансуєному 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 балансуєному 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 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

$$P_m^{lm} = \begin{cases} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t}, & \text{якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} < 0 \\ -\sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t}, & \text{якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, & \text{в іншому випадку} \end{cases}$$

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 балансуєючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого входять до балансуєючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій 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 прогнозовані обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину  $t$ , грн.

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.

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 відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

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 підписаний зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

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.

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.

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.

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.

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 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.

### 15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

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 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.

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.

ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

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.

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.



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 коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

## ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом

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), 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:

### 1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями, включеними до балансуєної 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).

### 2. Загальні умови Договору

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 балансуєній групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуєній групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за тарифами, встановленими Регулятором для кожної генеруючої одиниці (з урахуванням надбавки), у національній валюті України.

2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 8 Порядку.

2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

### **3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на 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.

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ.

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.

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.

### **4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін**

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець зобов'язаний:

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;

2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнози 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;

3) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;

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);

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;

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;

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;

9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;

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;

11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.

#### 4.3. Продавець несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;

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 (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

#### 4.4. Гарантований покупець має право:

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;

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;

3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;

4) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.

#### 4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;

2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію.

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.

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.

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 продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

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.

4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.

## **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, 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, 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. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

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.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

## **6. Вирішення суперечок**

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.

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).

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.

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.

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:

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.

6.3. 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:

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.

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.

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.

## 7. Інші умови

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.

Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:

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;

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;

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 чинному на час його вчинення законодавству;

5) вчинення правочину не може спричинити 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 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 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 цього Договору, 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 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;

10) продавець та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

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.

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.

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).

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.

Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.

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.



7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

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:

1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;

2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:

продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;

продавцю встановлено «зелений» тариф;

продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

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);

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.

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 неодолення відповіді в установленій 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.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

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.

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

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.

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.

У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєної групи гарантованого покупця.

7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

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 гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.

7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом періоду перебування в балансуєній 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 балансуєній групі гарантованого покупця.

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.

## 8. Додатки

8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.

8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.

8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.

8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

## 9. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_:

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Додаток 1  
до Типового договору про купівлю-продаж  
електричної енергії за «зеленим» тарифом

**ДОДАТКОВА УГОДА №**  
до договору від \_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

м. Київ \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**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:

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 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.

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.

**ДП «Гарантований покупець»**

\_\_\_\_\_  
(посада) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(підпис) М.П. \_\_\_\_\_ (П.І.Б)

\_\_\_\_\_  
скорочене найменування відповідно до статуту  
\_\_\_\_\_  
(посада) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(підпис) М.П. \_\_\_\_\_ (П.І.Б)

Додаток 2

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

**ДОДАТКОВА УГОДА №**  
до договору від \_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

м. Київ \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**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:

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.

**ДП «Гарантований покупець»**

\_\_\_\_\_ скорочене найменування відповідно до статуту

\_\_\_\_\_  
(посада) / \_\_\_\_\_ /  
(підпис) М.П. (П.І.Б)

\_\_\_\_\_  
(посада) / \_\_\_\_\_ /  
(підпис) М.П. (П.І.Б)

**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							<b>0,00</b>
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							<b>0,00</b>
Загальна сума з ПДВ, грн							<b>0,00</b>

Загальна вартість електричної енергії 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.

**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							<b>0,00</b>
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							<b>0,00</b>
Загальна сума з ПДВ, грн							<b>0,00</b>

Загальна вартість 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.

**Типовий договір № \_\_\_\_\_**  
**про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва**  
**електричної енергії з альтернативних джерел**

м. Київ

\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_

Постачальник 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 надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:

## 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 – Послуга) 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 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.

## 3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

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 аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;

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;

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 накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

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) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;

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 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;

6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

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;

2) тимчасово припинити купівлю Послуги 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.

#### **4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення -суперечок**

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. 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.

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. 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.

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.

#### **5. Обставини непереборної сили**

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, 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.

5.2. 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.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.

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.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

## **6. Конфіденційність**

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.

6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

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.

## **7. Інші умови**

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».

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.

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.

## **8. Термін дії Договору**

8.1. Цей Договір набирає чинності з \_\_\_\_ та діє до \_\_\_\_.

## 9. Додатки

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 виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

9.2. Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

9.3. Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників.

9.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників.

## 10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Постачальник послуг

Замовник

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

/ \_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б)

/ \_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б)

«\_\_» \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 1  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел

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 \_\_\_\_\_ (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	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
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  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Замовник  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Додаток  
до Акта № \_\_\_\_\_  
приймання-передачі наданих  
послуг із забезпечення  
збільшення частки виробництва  
електричної енергії з  
альтернативних джерел  
до Договору від \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

Розрахунок вартості Послуги  
постачальників універсальних послуг  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт*год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт*год)	Пояснення розрахунку					Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт*год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт*год)	Середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт*год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт*год)	
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)
---	--

Додаток 2  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел

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 балансуєчої 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	балансуєчому 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 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 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

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Додаток 3  
до Типового договору про надання  
послуг із забезпечення збільшення  
частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел

Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної  
групи  
ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників

у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в 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 ротка назва	Код ЄДРПОУ виробника			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг  
\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Замовник  
\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)



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:						
Скореговані 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

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

М.П.

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

М.П.

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)

М.П.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО  
постанова Національної  
комісії, що здійснює  
державне регулювання у  
сферах енергетики та  
комунальних послуг  
№ \_\_\_\_\_

**ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  
**про участь у балансуючій групі гарантованого покупця**  
м. Київ

№ \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (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,

\_\_\_\_\_ (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:

### **1. Предмет Договору**

- 1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи (далі – БГ) ГП.
- 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.
- 1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.

### **2. Загальні умови Договору**

- 2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.

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.

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).

### **3. Порядок здійснення розрахунків за договором**

3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною.

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.

3.3. Порядок здійснення 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 визначено у додатку 1 до цього Договору.

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 балансуючої групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

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.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

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.

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.

Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.

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.

За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування.

Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу визначено у додатку 1 до цього Договору.

Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.

#### **4. Права і обов'язки Сторін**

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 – 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.

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.

4.2. ГП має право:

1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених законодавством, Порядком і цим Договором;

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;

3) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.

4.3. ГП зобов'язаний:

1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;

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;

3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;

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.

4.4. Учасник має право:

1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;

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;

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;

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;

5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.

#### 4.5. Учасник зобов'язаний:

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;

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;

3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;

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;

5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;

6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені Порядком;

7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;

8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.

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.

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.

## **5. Відповідальність Сторін**

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.

5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.

5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, визначених цим Договором і Порядком.

5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:

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;

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;

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, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.

Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.

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.

5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.

5.7. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

## **6. Обставини непереборної сили**

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.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

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.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

## **7. Вирішення суперечок**

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.

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.

## **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.

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.

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.

## 9. Інші умови

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.

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).

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 5 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 ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.

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.

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.

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 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.

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.

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.

Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.

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.

У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП.

Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.

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.

9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, до цього Договору та додатків до нього можуть бути внесені відповідні зміни.

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.

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.

Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.

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.

9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.

## **10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання**

10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

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 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.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.

10.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

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.

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.

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.

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.

## 11. Додатки

11.1. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.

11.2. Порядок визначення вартості відхилення.

11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.

11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу.

11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.

11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.

## 12. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець \_\_\_\_\_ :

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПІН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

у \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПІН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

## Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця

### 1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

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

$$W_t^{sum} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{ES},$$

де  $W_t^{sum}$  – 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  $p$  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.

## 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 балансуєчої 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 балансуєчої 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

$$NP_t^{GB} = TPSS_t^{GB} + TPSB_t^{GB},$$

де  $TPSS_t^{GB}$  – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтракованих (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;

$TPSB_t^{GB}$  – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтракованих (у тому 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

$$MP_t^{GB} = \sum_{e \in p}^{GB} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in p}^{GB} MOQ_{e,t},$$

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;

$IEQ_t^{\Delta WGB}$  – 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

$$IEQ_t^{\Delta WGB} = \Delta W_t^{GB} + \Delta S_t^{GB} + MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

де  $\Delta W_t^{GB}$  – 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

$$\Delta W_t^{GB} = \sum_{e \in p}^{GB} \Delta W_t^e,$$

$\Delta S_t^{GB}$  – 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

$$\Delta S_t^{GB} = \sum_{e \in \rho} \Delta S_t^e.$$

### 3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

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

$$W_{p,t}^\varepsilon = \sum_{e \in \rho} W_{e,t}^\varepsilon,$$

де  $W_{p,t}^\varepsilon$  – 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;

$W_{e,t}^\varepsilon$  – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  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

$$W_{e,t}^\varepsilon = \begin{cases} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e \\ (W_{e,t}^{OUT} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,t}^{OUT} \neq 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

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», %;

$\alpha_e$  – 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 одиниці  $e$  якого входять до БГ ГП GB, за розрахункову годину  $t$ , грн ( $bCIEQ_{p,t}$ ), розраховується за формулою

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\varepsilon}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{\varepsilon n}} \cdot W_t^{\varepsilon sum} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_t^{\varepsilon sum} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\varepsilon < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}.$$



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.

#### 4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу

1. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегулюються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.

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.

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.

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою

$$bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ2_{p,t} - bCIEQ_{p,t}),$$

де  $bCRG_{p,m}$  – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць  $m$ , грн;

$T$  – кількість розрахункових годин  $t$  протягом доби  $d$ ;

$D$  – кількість діб  $d$  протягом розрахункового місяця  $m$ ;

$bCIEQ2_{p,t}$  – 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.

4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

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.

### Порядок визначення вартості відхилення

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

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{\varepsilon sp}} \cdot W_t^{\varepsilon sum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{\varepsilon sum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases},$$

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 балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину  $t$ , грн.

$W_{p,t}^{\varepsilon sp}$  – 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

$$W_{p,t}^{\varepsilon sp} = \begin{cases} W_{p,t}^{\varepsilon p}, & \text{якщо } W_{p,t}^{\varepsilon p} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{\varepsilon p} \leq 0 \end{cases},$$

2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.

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.

4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до відповідно 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.

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою

$$aCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{p,t} - aCIEQ_{p,t}),$$

де  $aCRG_{p,m}$  – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць  $m$ , грн;

$aCIEQ_{p,t}$  – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозовані 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.

5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

**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
<b>Сума без ПДВ, грн</b>							<b>0,00</b>
<b>Податок на додану вартість (ПДВ), грн</b>							<b>0,00</b>
<b>Загальна сума з ПДВ, грн</b>							<b>0,00</b>

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.

**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			Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__-__-__	__-__-__	0,00
<b>Сума без ПДВ, грн</b>							<b>0,00</b>
<b>Податок на додану вартість (ПДВ), грн</b>							<b>0,00</b>
<b>Загальна сума з ПДВ, грн</b>							<b>0,00</b>

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.

## ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору від \_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

м. Київ \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

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,

\_\_\_\_\_ (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:

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 зобов'язань Сторін 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 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.

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.

**ДП «Гарантований покупець»**

\_\_\_\_\_ скорочене найменування відповідно до статуту

\_\_\_\_\_ (посада)  
\_\_\_\_\_  
(підпис) М.П. / \_\_\_\_\_ (П.І.Б)

\_\_\_\_\_ (посада)  
\_\_\_\_\_  
(підпис) М.П. / \_\_\_\_\_ (П.І.Б)

## ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору від \_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

м. Київ \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

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,

\_\_\_\_\_ (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:

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 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.

**ДП «Гарантований покупець»**

\_\_\_\_\_  
(посада)  
\_\_\_\_\_  
(підпис) М.П. / (П.І.Б)

\_\_\_\_\_  
скорочене найменування відповідно до статуту  
\_\_\_\_\_  
(посада)  
\_\_\_\_\_  
(підпис) М.П. / (П.І.Б)



ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

## ТИПОВИЙ ДОГОВІР

### про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

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, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – Договір), про таке:

#### 1. Предмет Договору

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) 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).

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.

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 офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.

Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить \_\_\_\_\_ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії \_\_\_\_\_.

## **2. Загальні умови Договору**

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.

2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.

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.

## **3. Умови визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії**

3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних, 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, 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 6<sup>1</sup> 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.

3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.

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 наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до Договору.

Оплата вартості Послуги здійснюються щомісяця відповідно до процедури, визначеної Порядком.

#### **4. Права та обов'язки Сторін**

4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;

2) надавати НКРЕКП розрахунок платежу розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;

3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;

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;

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).

4.3. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;

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 внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

#### 4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:

1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;

2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;

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;

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;

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 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;

б) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;

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.

4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:

1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;

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;

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.

## **5. Відповідальність сторін**

5.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

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.

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.

## **6. Обставини непереборної сили**

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 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.

6.2. 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.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

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.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

## **7. Вирішення суперечок**

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.

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 господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.

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).

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 7.2 або 7.4 цієї глави.

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:

1) продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;

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;

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.

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:

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.

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.

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.

## **8. Інші умови**

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.

Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:

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;

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;

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 спричинити 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 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 (zareєстрований) 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;

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.

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.

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).

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.

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.

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 бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.

8.4. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.

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 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.

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:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

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;

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;

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, 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.

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 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.

8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

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».

Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9<sup>3</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

## **9. Додатки**

1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.

2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.

3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.

### 10. Юридичні адреси та реквізити Сторін.

Гарантований покупець

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

У \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПІН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Адреса: \_\_\_\_\_

IBAN UA \_\_\_\_\_

У \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПІН \_\_\_\_\_

ЕІС-код \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

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 із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії 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. 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 у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв Послугу:

Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	Послуга			Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по			«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	
1	2	3	4	5	6	7	8

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)

Гарантований покупець

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

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.



ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг

№ \_\_\_\_\_

## Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) у главі 1.1:

у пункті 1.1.2:

в абзаці десятому після слова «підтримкою» доповнити знаками та аббревіатурою «(ППВДЕ)»;

абзац тридцять перший замінити двома новими абзацами тридцять першим та тридцять другим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – сорок сьомий вважати відповідно абзацами тридцять третім – сорок восьмим;

абзац тридцятий пункту 1.1.4 викласти в такій редакції:

«СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;»;

2) у главі 1.5:

пункт 1.5.1 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

абзац четвертий виключити;

пункт 1.5.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Особливості функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,

виробленої з альтернативних джерел, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.»;

підпункт 5 пункту 1.5.3 після слова «припинення» доповнити словом «дії»;

пункт 1.5.4 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«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 електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Включення одиниці відпуску до балансуючої 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 балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.»;

пункт 1.5.5 викласти в такій редакції:

«1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.

Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.»;

пункти 1.5.7 – 1.5.9 викласти в такій редакції:

«1.5.7. При бажанні увійти 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» 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 укладення 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 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 балансуючої 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 балансуючої групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи, включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:

- 1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;

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 балансуючої групи), щодо прийнятих змін.

1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи, включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої 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 такий учасник ринку входить до складу балансуючої 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.»;

пункт 1.5.12 викласти в такій редакції:

«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.

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.».

## 2. У розділі IV:

1) пункт 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«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.

ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.

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.»;

2) у главі 4.10:

пункт 4.10.3 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

пункт 4.10.4 викласти в такій редакції:

«4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:

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;

2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;

3) споживачі;

4) ОУЗЕ.

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.»;

3) пункт 4.18.12 глави 4.18 викласти в 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 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.».

3. У підпункті 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V аббревіатуру та слова «ВДЕ з підтримкою» замінити аббревіатурою «ППВДЕ».

4. У додатку 8:

1) пункт 1.1 глави 1 викласти в такій редакції:

«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.»;

2) пункти 2.1 та 2.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left( \frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left( \frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де  $W_{red}$  – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

$W_{EOB}^{i_0}$  – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_e^{i_0}$  – 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  $i$ , 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.

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 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.»;

3) пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left( 0; W_e^{i_0} - \max \left( \frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{Y3E} \right).$$

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

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$$

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 комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

$i_0$  – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.».

5. У додатку 9:

1) доповнити новою главою такого змісту:

**«5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження**

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 балансуєної групи гарантованого покупця.

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 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

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 балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ( $m + 2$ ).

5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП 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.

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.

5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому 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 балансуєної групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.

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 балансуєчої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

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 та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєчої 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.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

6. У додатку 11:

1) пункт 4.5 глави 4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуєчої групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуєчої групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої одиниці відпуску з дати виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєчої групи гарантованого покупця.»;

2) пункт 8.4 глави 8 замінити трьома новими пунктами 8.4 – 8.6 такого змісту:

«8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:

1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;

3) ППВДЕ виключений з балансуєчої групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.

Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєчої групи гарантованого покупця.

8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг

№ \_\_\_\_\_

### **Зміна до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку**

Главу 3.7 розділу III доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.7.4. ОР кожного першого робочого дня місяця розраховує, розміщує на власному офіційному вебсайті та надсилає гарантованому покупцю:

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

$$I_m^{DAM} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{DAM\_BASE} \cdot \sum_{i=1}^t V_i^o)}{\sum_{d=1}^q \sum_{i=1}^t V_i^o},$$

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;

$d$  – доба постачання;

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

$I_d^{DAM\_BASE}$  – 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

$$I_d^{DAM\_BASE} = \frac{\sum_{i=1}^t PM_i}{t},$$

де  $PM_i$  – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді  $i$  в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$i$  – розрахунковий період;

$t$  – кількість годин у добі постачання;

$V_i^o$  – 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;

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

$$PM_{i,m}^{waver} = \frac{\sum_{d=1}^q (PM_{i,d} \cdot V_{i,d}^0)}{\sum_{d=1}^q V_{i,d}^0},$$

де  $PM_{i,m}^{waver}$  – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період і за розрахунковий місяць  $m$  та місяць, який йому передує  $m-1$ , у торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

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

$V_{i,d}^0$  – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді і доби постачання  $d$  розрахункового місяця  $m$  та місяця, який йому передує  $m-1$ , в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год.

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.».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ