

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»

16.11.2023 – 11.12.2023

м. Київ

№ 121-н

*Відкрите обговорення в режимі відеоконференції
через платформу Zoom*

Головуючий: Городиський І.М. Директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії

Присутні:	
Городиський І.М.	Директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії НКРЕКП
Ковтун Л.В.	Начальник відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії НКРЕКП
Золотоверха І.В.	Начальник відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку електричної енергії Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії НКРЕКП
Гриб Т.І.	Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії НКРЕКП
Огньов А.В.	Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики комерційного обліку НКРЕКП
Остап'юк Ю.В.	Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики комерційного обліку НКРЕКП

Попович В.І.	Начальник Управління впровадження та розвитку систем обліку НКРЕКП
Жданюк А.В.	Заступник начальника управління — начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку НКРЕКП
Волков С.А.	Заступник начальника управління — начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики комерційного обліку НКРЕКП
Голубенко В.В.	Представник ТОВ «Київські енергетичні послуги»
Сенькіна О.В.	Представник ТОВ «Київські енергетичні послуги»
Корібут Я.О.	Представник ТОВ «Київські енергетичні послуги»
Ткач І.М.	Менеджер з загальноправової роботи ТОВ «Київські енергетичні послуги»
Карпенко О.В.	Директор з комерційного обліку НЕК «Укренерго»
Мотовиловець О.С.	Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»
Реп'єв О.Ю.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»
Шебета А.В.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «Укренерго»
Рябова Т.В.	Провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку НЕК «Укренерго»
Задверняк К.О.	Провідний юристконсульт відділу загально-правової та корпоративної роботи НЕК «Укренерго»
Курмаз А.	Член Громадської ради Міністерства енергетики України
Ільчук Н.О.	Директор Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства Антимонопольного комітету України
Пашинська О.С.	Начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Антимонопольного комітету України
Кравчук С.В.	Директор ТОВ «НЕСС-Груп»

Діденко Є.С.	Директор з інновацій ТОВ «НЕСС-Груп»
Лаврик М.В.	Власник домашньої СЕС
Лаврик С.В.	Власник домашньої СЕС
Кошман І.В.	Власник домашньої СЕС
Белікова О.А.	Власник домашньої СЕС
Пецентій С.М.	Власник домашньої СЕС
Кошман І.В.	Власник домашньої СЕС
Запорожець Р.В.	Власник домашньої СЕС
Мельничук С.	Власник домашньої СЕС
Зайченко О.В.	Фізична особа
Ручко С	Голова ГО «Асоціація сонячної енергетики України»
Формаджів Л.В.	Юрисконсульт ГО «Асоціація сонячної енергетики України»
Бондаренко А.С.	Член ГО «Асоціація сонячної енергетики України»
Левчук С.М.	Член ГО «Асоціація сонячної енергетики України»
Черней Р.	Член ГО «Асоціація сонячної енергетики України»
Величко І.	Фахівець з постачання енергоресурсів ПрАТ «Полтаваобленерго»
Дем'янів С.М.	Начальник департаменту закупівлі ТОВ «Прикарпаттяенерготрейд»
Безсмертний С.О.	Директор ТОВ «РОЕК»
Ліхман О.О.	Директор комерційний ПрАТ «Кіровоградобленерго»
Ребот В.В.	Заступник директора з регуляторної діяльності-начальник відділу ТОВ «Львівенергозбут»»
Денько М.В.	Начальник юридичного відділу ТОВ «Львівенергозбут»
Ребот У.В.	Начальник кол-центру ТОВ «Львівенергозбут»
Дьорка В.Б.	Начальник ІКЦ ТОВ «Львівенергозбут»
Чулупака Т.В.	Юрисконсульт ТОВ «Центренергозбут»
Сердобольская С.	Представник ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

Таранець К.В.	Старший менеджер відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Дячкова В.О.	Консультант відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Іванько А.М.	Консультант відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Панов В.В.	Старший консультант відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Сич Д.Є.	Старший консультант відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Приймак А.М.	Старший консультант юридичної практики ТОВ «Ернст енд Янг»
Соломаха Ю.С.	Старший консультант юридичної практики ТОВ «Ернст енд Янг»
Зіменко С.В.	Старший консультант відділу послуг в галузі сталого розвитку ТОВ «Ернст енд Янг»
Новохатній О.В.	Головний енергетик виробничих активів ПРАТ "Поез-Кернел Груп»
Лебединська В.В.	Фахівець з енергоменеджменту ПРАТ "Поез-Кернел Груп»
Малов С.Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»
Мусієнко С.О.	Представник компанії АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», а також ПрАТ «ДТЕК Київські енергетичні мережі»
Березовська К.В.	Представник компанії АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», а також ПрАТ «ДТЕК Київські енергетичні мережі»
Підлісний Ю.С.	Директор ТОВ «Енерджі 365»
Тушненко О.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ
Зарецький Є.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ
Дідук В.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ
Таранець К.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ

Коломак В.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ
Дорош Р.	Представник Проекту ПЕБ та ЕУ
Бабков Д.	Експерт з електроенергетики Проекту ПЕБ та ЕУ
Іванов Г.А.	Заступник директора з торгівельних операцій ДП "Гарантований покупець"
Данилкова К.Л.	Заступник директора з перспективних проектів ДП "Гарантований покупець"
Диренко М.С.	Начальник Департаменту торгівельних операцій на ринку електроенергії ДП "Гарантований покупець"
Полухін А.В.	Начальник відділу організації проведення аукціонів ДП "Гарантований покупець"
Яловий О.В.	Начальник відділу організації проведення аукціонів ДП "Гарантований покупець"
Коробченко Д.М.	Начальник Департаменту правового забезпечення АТ «Оператор ринку»
Лахно Г.В.	Заступник начальника Департаменту правового забезпечення АТ «Оператор ринку»
Кучева О.М.	Начальник департаменту спостереження АТ «Оператор ринку»
Горкуценко І.О.	Начальник сектору адміністрування Правил РДН/ВДР АТ «Оператор ринку»
Матора А.В.	Провідний економіст сектору адміністрування Правил РДН/ВДР АТ «Оператор ринку»
Крикля С.М.	Начальник відділу збору інформації та звітності АТ «Оператор ринку»
Самовтор Л.П.	Заступник директора ТОВ Енера Чернігів
Якимова Т.В.	Заступник директора департаменту супроводження комерційної діяльності ПрАТ «Укргідроенерго»
Гречко О.В.	Начальник відділу регуляторної політики ПрАТ «Укргідроенерго»
Находкін Д.	Директор ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»

Гончарук В.М.	Директор ТОВ «Дніпросталь – Енерго»
Федоровська В.В.	Менеджер зі збуту електроенергії Група Енергопостачання
та інші учасники обговорень	

Порядок денний:

Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» (далі – проект Постанови).

Слухали:

Головуючий Городиський І.М. поінформував, що згідно із змінами, внесеними до Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії» Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України», на роздрібному ринку електричної енергії запроваджуються нові взаємовідносини, зокрема в частині діяльності активного споживача, агрегатора, оператора та користувачів малої системи розподілу, а також учасників роздрібного ринку, які здійснюють виробництво електричної енергії, у тому числі на об'єктах розподіленої генерації.

Вказаним проектом Постанови удосконалюються норми Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині договірних відносин учасників роздрібного ринку електричної енергії, визначення їх взаємних прав та обов'язків, а також уточнення окремих норм щодо діяльності учасників роздрібного ринку, які здійснюють виробництво електричної енергії, у тому числі на період аварійного або планового припинення/обмеження розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів, та забезпечення резервного живлення об'єктів критичної інфраструктури та інших споживачів (у тому числі за умови відокремлення від об'єднаної енергетичної системи України електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення зазначених об'єктів).

Головуючий озвучив отримані НКРЕКП зауваження до проекту Постанови та поінформував, що усі надані зауваження та пропозиції, які не стосуються суті оприлюдненого проекту Постанови, але стосуються інших сфер діяльності учасників роздрібного ринку електричної енергії, можуть бути розглянуті НКРЕКП за умови їх надання в рамках оприлюднення та відкритого обговорення проекту відповідної тематичної спрямованості.

Представники НЕК «Укренерго», ТОВ «Київські енергетичні послуги» та інших електропостачальників, Асоціації сонячної енергетики України, ПРАТ «Поез-Кернел Груп», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» та інших операторів системи розподілу, а також власники домашніх СЕС та інші учасники відкритого обговорення висловилися з комплексу питань щодо проблемних аспектів реалізації вимог законодавства, зокрема в частині функціонування малої системи розподілу, діяльності активних споживачів на роздрібному ринку, у тому

числі в рамках продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або за механізмом самовиробництва, ряду інших питань.

Учасники відкритого обговорення прокоментували надані пропозиції та зауваження до проєкту Постанови, і за результатами відкритих обговорень. Головуючий озвучив спосіб врахування та мотиви відхилення наданих зауважень та пропозицій.

Головуючий, підсумовуючи результати відкритого обговорення проєкту Постанови, озвучив остаточну редакцію проєкту Постанови, що буде оприлюднена в таблиці узгоджених пропозицій до вищезазначеного проєкту Постанови.

Виступили: Карпенко О.В., Ручко С., Черней Р., Левчук С.М., Мельничук С., Малов С.Ю., Мусієнко С.О., Березовська К.В., Голубенко В.В., Новохатній О.В., Волков С.А., Попович В.І., Гриб Т.І., Жданюк А.В. та інші учасники відкритого обговорення.

Вирішили:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулося та проведене на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень врахувати або врахувати частково, частину пропозицій та зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення та рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову.

3. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін Правил роздрібного ринку електричної енергії» разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного проєкту Постанови (додається).

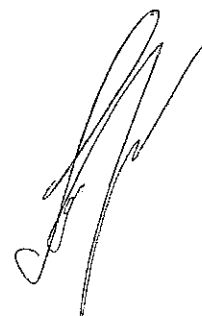
Додаток: на 207 арк. в 1 прим.

Головуючий - Директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії



Ігор ГОРОДИСЬКИЙ

Секретар - Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії



Тарас ГРИБ

Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 06.10.2023 по 26.10.2023

Обґрунтуванням до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», (далі – проєкт Постанови) передбачено, що проєкт Постанови розроблено з метою удосконалення норм Правил роздрібного ринку (далі – ПРРЕЕ) в частині приведення у відповідність до положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» від 30 червня 2023 року № 3220-ІХ. Пропозиції до інших норм ПРРЕЕ, які не охоплює проєкт Постанови, фізичні та юридичних особи, їх об'єднання матимуть можливість надати при внесенні змін до відповідних норм (аспектів) ПРРЕЕ.

* - зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню – **закреслено**;

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**;

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом**

редакція за результатом отриманих пропозицій – **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором**.

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування зауважень та пропозицій	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення
I. Загальні положення			
1.1. Визначення основних термінів та понять			
1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність, пов'язану з об'єднанням електроустановок,	ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» агрегатор – юридична особа або фізична особа-підприємець, яка здійснює діяльність, пов'язану з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва	Конкретизація визначення	ВРАХОВАНО частково, приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник

<p>призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;</p> <p>агрегована група – учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;</p>	<p>та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;</p> <p>АСЕУ</p>	<p>Пропонується додати визначення.</p>	<p>ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації;</p> <p>ВРАХОВАНО</p>
---	--	--	---

<p>.....</p> <p>гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований на основі відомостей з реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії, підтверджує її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>мала система розподілу – система електричних мереж, приєднаних до мереж системи розподілу або передачі, яка кваліфікована відповідно до критеріїв, установлених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі – Кодекс систем розподілу), як мала система розподілу і здійснює розподіл електричної енергії певній (обмеженій) кількості користувачів;</p> <p>ВІДСУТНІ у Проєкті рішення НКРЕКП</p>	<p>генеруюча установка приватного домогосподарства (далі - генеруюча установка) - комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства.» Потужність генеруючої установки активного споживача визначається номінальною потужністю інверторного устаткування такої генеруючої установки (у разі його наявності), що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою</p> <p>Сумарна встановлена потужність генеруючих установок та установок зберігання енергії активних споживачів (кожна окремо) не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання.</p> <p>АСЕУ об'єкт побутового споживача - житловий будинок (частина будинку), квартира або інші капітальні будівлі, які розміщені за однією адресою та належать</p>	<p>закон України про ринок ст. 58-1 п.2 абзац 5</p> <p>закон України про ринок ст. 58-1 п.2 абзац 6</p>	<p>ВІДХИЛЕНО, оскільки питання потужності перебувають у сфері дії кодексу систем розподілу, дублювати у ПРРЕЕ норми законодавства щодо потужності - недоцільно</p>
---	--	---	---

ВІДСУТНІ у Проекті рішення НКРЕКП

одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування»

АСЕУ

приватне домогосподарство - об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, господарських будівель і інших капітальних споруд у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку, тощо), яка також може складатися з кількох земельних ділянок, що розташовані за однією адресою, на якому електрична енергія використовується на побутові потреби та/або потреби особистого селянського господарства відповідно до укладеного договору;

Закон України "Про альтернативні джерела енергії" стаття 9-1

Закон України "Про альтернативні джерела енергії" стаття 9-1

ЗАКОН УКРАЇНИ Про особисте селянське господарство

ВІДХИЛЕНО, оскільки у ст 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» йдеться про «зелений» тариф

ВІДХИЛЕНО (з поверненням, за необхідності, у наступному проекті змін ПРРЕЕ); одночасно за сукупністю пропозицій учасників обговорення, пов'язаних з визначенням «приватне домогосподарство», розроблена уточнена редакція визначення «генеруюча установка приватного домогосподарства»:

«генеруюча установка приватного домогосподарства (далі - генеруюча установка) - комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства. Величина встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в), призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання

<p>Інші терміни, що використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Кодексі комерційного обліку, Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309 (далі - Кодекс системи передачі), Кодексі систем розподілу та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики.</p>			<p>та/або енергії вітру, та її продажу за «зеленим» тарифом, визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не може перевищувати, встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом;</p>
	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Замінити «активний споживач» на «авансовий платіж»</p> <p>Вилучити</p>	<p>В Абз. 2 п. 1.1.2 визначено поняття авансового платежу, а не активного споживача</p> <p>Зазначений термін визначений в Законі України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>Пунктом 1.1.1 ПРПЕЕ обумовлено, що інші терміни, що</p>	<p>ЗНЯТО ініціатором</p>

	<p>Вилучити</p> <p>Вилучити</p> <p>Вилучити</p>	<p>використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі комерційного обліку, Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики.</p> <p>Зазначені терміни визначені в Законі України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>Пунктом 1.1.1 ПРПРЕЕ обумовлено, що інші терміни, що використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі комерційного обліку, Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики.</p>	
II. Розподіл/передача електричної енергії на роздрібному ринку			
2.1. Договірні умови розподілу електричної енергії			
2.1.1. Результатом розподілу/передачі електричної енергії на роздрібному ринку є забезпечення можливості отримання відповідним учасником роздрібного ринку електричної енергії необхідного обсягу електричної енергії та рівня електричної потужності із забезпеченням параметрів якості електропостачання, які відповідають			

<p>установленим стандартам, та категорії надійності електрозабезпечення відповідно до договору в точках приєднання електроустановок учасників роздрібного ринку.</p> <p>Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил.</p>	<p>ТОВ «НЕСС Енерджи»</p> <p>Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з</p>	<p>що означає “/”? що таке “точка передачі”?</p> <p>Редакційна правка.</p>	<p>ВРАХОВАНО</p> <p>Також проблемні аспекти застосування знака “/” та питання, що таке “точка передачі” – обговорено учасниками (зокрема з урахуванням визначення з Глосарію ПРПЕЕ)</p> <p>ВРАХОВАНО</p>
--	---	--	--

	<p>Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» Абз 2 п 2.1.1.</p> <p>Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановок споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил</p>		<p>ВРАХОВАНО</p>
<p>2.1.5.</p> <p>На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи розподілу зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати</p>	<p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи розподілу зобов'язаний протягом</p>		<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p>

<p>отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи розподілу паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.</p>	<p>десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи розподілу паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.</p>		<p>На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дня отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом власника.</p>
<p>ВІДСУТНІ у Проекті рішення НКРЕКП</p> <p>2.1.5.</p> <p>Оператор системи розподілу зобов'язаний на головній сторінці свого вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання споживача до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу паспорта точки розподілу/передачі.</p>	<p>НЕК «Укренерго» 2.1.5.</p> <p>Оператор системи зобов'язаний на головній сторінці свого вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання споживача до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання</p>	<p>Приведення у відповідність до змін, запропонованих НКРЕКП в останньому абзаці цього пункту</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки пропозиція містить зміни у неактуальну на цей час редакцію пункту 2.1.5 ПРПЕЕ</p>

Якщо за об'єктом оформлено паспорт точки (паспорти точок) розподілу/передачі, оператор системи **розподілу** не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. При цьому сторони можуть за взаємною згодою оформляти в установленому цими Правилами порядку додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, в яких узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії.

На вимогу споживача оператор системи **розподілу** протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати споживачу підписаний оператором системи **розподілу** примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у паперовій формі.

.....
.....

На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи **розподілу** зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи **розподілу** паспорт точки розподілу/**передачі електричної енергії** за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/**передачі** електричної енергії.

споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи договору на умовах складеного оператором системи паспорта точки розподілу/передачі.

Якщо за об'єктом оформлено паспорт точки (паспорти точок) розподілу/передачі, оператор системи не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. При цьому сторони можуть за взаємною згодою оформляти в установленому цими Правилами порядку додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, в яких узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу/**передачі** електричної енергії.

На вимогу споживача оператор системи протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати споживачу підписаний оператором системи примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у паперовій формі.

.....
.....

На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення

	<p>надати підписаний уповноваженою особою оператора системи паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.</p>		
<p>2.3. Вимірювання та облік</p>			
<p>2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Народний депутат України Жупанин А. В.</p> <p>..... забезпечити облік виробленої власною-приєднаною до його електричних мереж генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, у редакції:</p> <p>2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії або приєднує (підключає) до власних електромереж такі електроустановки третіх осіб, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з</p>

		<p>праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача</p>	<p>електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої такою генеруючою установкою електричної енергії та відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>
	<p>ТОВ «НЕСС Енерджі» 2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відбраної енергії з електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відбраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку енергії відбраної з електричної мережі/</p>	<p>запропоновано 2 варіанти, + або в одному пункті два види діяльності; + або окремо виробництво та зберігання.</p> <p>Приведення до вимог Закону</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, у наведеній вище редакції (Народний депутат України Жупанин А. В.)</p>

та/або відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

+

2.3.18. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Редакційна правка

ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, у наведеній вище редакції (Народний депутат України Жупанин А. В.)

ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, у наведеній вище редакції (Народний депутат України Жупанин А. В.)

	<p>НЕК «Укренерго» Вилучити</p>	<p>НЕК УКРЕНЕГО Встановлення зазначеного обліку надано Адміністратором комерційного обліку в пропозиціях, наданих до НКРЕКП листом від 29.09.2023 № 01/49345, а саме пропозиції внесення нового пункту 5.10.11. (ККО) <i>На площадках комерційного обліку активного споживача, де встановлені генеруючі установки, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для електроустановок з виробництва електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ППКО відповідно до вимог цього Кодексу.</i></p>	<p>ВІДХИЛЕНО, з урахуванням пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, та сформування наведеної вище редакції (Народний депутат України Жупанин А. В.)</p>
	<p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Пропонуємо визначення вимог щодо обліку електричної енергії перенести до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення, у наведеній вище редакції (Народний депутат України Жупанин А. В.)</p>
<p>2.4. Режими постачання електричної енергії та управління попитом</p>			
<p>2.4. Режими постачання електричної енергії та управління попитом</p>			

<p>2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</p> <p>До заходів з управління попитом відноситься забезпечення у тому числі із застосуванням відповідного обладнання, керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</p> <p>До заходів з управління попитом відноситься забезпечення, у тому числі із застосуванням відповідного обладнання, керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах.</p>	<p>Відповідно до пункту 36 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» наявне поняття «заходи управління попитом»</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>
	<p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є основною професійною та/або</p>	<p>Для агрегаторів така діяльність є основною. Неосновна діяльність також є господарською</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення (частково) у редакції:</p> <p>2.4.5. Активні споживачі, виробники, що здійснюють виробництво на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на когенераційних установках, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб</p>

	<p>господарською діяльністю.</p> <p>USAID</p> <p>2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</p>	<p>Пропонується доповнити перелік виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, які по суті також відносяться до розподіленої генерації, але не обов'язково є власниками розподіленої генерації.</p>	<p>(пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону.</p>
<p>2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <u>ВИКЛЮЧИТИ ВЕСЬ ПУНКТ 2.4.6.</u></p> <p>USAID</p> <p>2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної</p>	<p>Змінами до КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ передбачено встановлення поняття «енергетичний острів», щодо якого встановлені вимоги, у тому числі щодо автоматики та умов введення острова в роботу.</p> <p>Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7,8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення (частково) у редакції:</p> <p>2.4.6. Активний споживач, виробники, що здійснюють виробництво на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на когенераційних установках, оператор установки зберігання енергії мають право</p>

<p>енергії на об'єкти споживачів активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, власники когенераційних установок, оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об'єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.</p> <p>Резервне електрозабезпечення об'єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Резервне забезпечення об'єктів споживача здійснюється електричними мережами, які відокремлені від об'єднаної енергетичної системи України (у тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного обладнання щодо такого відокремлення) та за умови забезпечення відокремленого комерційного обліку</p>	<p>енергії на об'єкти споживачів активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках, оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об'єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.</p> <p>Резервне електрозабезпечення об'єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Резервне забезпечення об'єктів споживача здійснюється електричними мережами, які відокремлені від об'єднаної енергетичної системи України (у тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу та/або оператора системи передачі автоматичного обладнання щодо такого відокремлення) та за умови забезпечення відокремленого комерційного обліку.»</p> <p>ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД</p>	<p>на КГУ може бути не лише власник.</p> <p>Уточнення – можливість в деяких випадках встановлення відповідного обладнання для обліку та відокремлення на об'єктах ОСП.</p> <p>Оскільки деякі категорії споживачів, особливо виробничі підприємства, не можуть миттєво зупинити виробничий процес і</p>	<p>здійснювати резервне забезпечення об'єктів споживачів власними електричними мережами за договором про резервне електрозабезпечення.</p> <p>Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів споживачів, у тому числі критичної інфраструктури, від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на об'єктах когенераційних установках, та мереж оператора системи (у тому числі через мережі виробника, крім випадків укладення двостороннього договору між виробником, якому встановлено «зелений» тариф, та гарантованим покупцем про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом) не допускається.</p> <p>Резервне електрозабезпечення об'єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням</p>
--	---	--	---

	<p>2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі постачання електричної енергії на об'єкти споживачів (в тому числі за заявою/зверненням споживача) активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, виробник е/е, який відповідно до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання чи пов'язаних осіб або електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об'єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.</p> <p>Резервне електрозабезпечення об'єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.</p> <p>Резервне електрозабезпечення об'єктів споживача здійснюється електричними мережами, що з'єднують електроустановки такого споживача з електроустановками генеруючого об'єкта активного споживача, або виробника, що здійснює</p>	<p>переключатись від однієї мережі до іншою (для пуску і зупинки обладнання їм потрібен певний період), тому потрібно, або чітко визначити початок і кінець дії періодів у яких надається право здійснювати резервне живлення (наприклад: до кінця доби, протягом 24 годин після припинення обмеження, тиждень, місяць, тощо), або потрібно надати можливість визначити періоди припинення постачання за заявою/зверненням споживача.</p> <p>2. Також пропонується внести коригування відповідно до вимог статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби.</p> <p>Не дозволяється здійснювати резервне електрозабезпечення:</p> <ul style="list-style-type: none"> - без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок об'єкта споживача від об'єкта генерації виробника та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, у тому числі засобів автоматичного відокремлення; - без організації комерційного обліку електричної енергії, яка була спожита/передана електричними мережами, що з'єднують електроустановки споживача з електроустановками генеруючого об'єкта виробників.
--	--	---	---

	<p>виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, або виробника е/е, який відповідно до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання чи пов'язаних осіб або електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, або оператора установки зберігання енергії. Не дозволяється здійснювати резервне електрозабезпечення:</p> <ul style="list-style-type: none"> - без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок об'єктів споживача від об'єкта генерації виробника та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу (засобів автоматичного обладнання відокремлення); - без організації комерційного обліку електричної енергії, яка була спожита/передана електричними мережами, що з'єднують електроустановки споживача з електроустановками генеруючого об'єкта виробників. 		
<p>(у Проекті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 2.5.1)</p>	<p>ТОВ «НЕСС Енерджі» Доповнити пункт 2.5.1 новим підпунктом такого змісту:</p>	<p>Закон не вимагає на момент отримання ліцензії ОМСР</p>	<p>ВРАХОВАНО частково шляхом внесення змін до п. 10.1.4 ПРРЕЕ</p>

2.5.1. Для забезпечення розподілу електричної енергії споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, укладається договір на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до цих Правил) між ОСР та основним споживачем, до якого належить:

1) споживач - власник технологічних електричних мереж, оператор системи для якого є ОСР;

2) виробник, резервне живлення електроустановок якого забезпечується від електричних мереж цього ОСР (для випадків, коли до електричних мереж виробника приєднані електроустановки споживача(-ів));

3) споживач - власник технологічних електричних мереж, оператор системи для якого є ОСР;

4) виробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР (за умови, що до цих електроустановок виробника приєднані електроустановки споживача(-ів) на ступені напруги 154 кВ та нижче) у частині мереж виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче;

5) споживач, електроустановки якого приєднані до електричних мереж виробника, які приєднані до електричних мереж ОСР на ступені напруги 154 кВ та нижче.

Для забезпечення передачі електричної енергії споживачу, електроустановки якого приєднані до електричних мереж виробника на ступені напруги вище 154 кВ, які приєднані до електричних мереж ОСР, між ОСР та цим виробником укладається

б) замовник послуги з приєднання МСР (разі відсутності приєднаних користувачів МСР на момент укладення договору про спільне використання електричних мереж додатки до цього договору можуть не містити точок розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності з субспоживачами, після приєднання нових користувачів МСР в додатки до договору про спільне використання електричних мереж вносяться відповідні зміни)

наявність користувачів МСР. Типовий договір про спільне використання технологічних електричних мереж встановлює правовідносини між основним споживачем - власником мереж та ОСР в частині транспортування електричної енергії мережами основного споживача та не встановлює вимог щодо кількості точок балансової належності із субспоживачами, які не є сторонами цього договору. Інформація про таких субспоживачів (про точки балансової належності з ними) лише вноситься в додаток та при необхідності змінюється. Отже, укладення такого договору є можливим та буде відповідати вимогам статті 49 Закону. З іншої сторони, неукладення такого договору вимагає до отримання ліцензії ОМСР проводити процедуру приєднання субспоживача силами ОСР та унеможливає проведення процедури приєднання замовником послуги приєднання МСР, оскільки такий споживач, приєднаний майбутнім ОМСР не може бути приєднаним до отримання статусу ОМСР. Можливість укладення договору про спільне використання мереж ДО моменту виникнення користувачів МСР - є ключовою точкою для забезпечення можливості проведення

<p>договір на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до цих Правил) у частині мереж виробника на ступені напруги вище 154 кВ.</p>		<p>нормальної послідовної процедури виникнення МСР з “нуля”, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Замовник послуги приєднання МСР отримує ТУ та виконує їх 2. Протягом часу виконання ТУ замовний послуги приєднання МСР видає ТУ своїм першим майбутнім користувачам 3. Після завершення процедури приєднання МСР, власник МСР укладає договір розподілу з ОСП/ОСР (до якого, приєднаний) 4. Власник МСР укладає договір про спільне використання мережі з ОСР (призупинений) та отримує ліцензію ОМСР 5. ОМСР завершує процедуру приєднання своїх перших користувачів та укладає з ними договір розподілу 6. Користувачі МСР укладають договір розподілу з ОСР (призупинений) 	
<p>III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку</p>			
<p>3.1. Договірні умови постачання електричної енергії на роздрібному ринку</p>			
<p>3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого</p>	<p>Запропонована НКРЕКП редакція не передбачає наявність індивідуальних комерційних пропозицій, які мають місце, у тому</p>	

<p>розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальником.</p> <p>У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.</p> <p>.....</p> <p>Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.</p>	<p>електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником.</p> <p>У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.</p> <p>У разі укладення договору між споживачем і електропостачальником на індивідуальних умовах, відмінних від публічних, таке укладення здійснюється у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України.</p>	<p>числі за підсумками реалізації процедур закупівлі в системі Prozorro.</p> <p>Пропонується доповнити Правила новим абзацом, який дозволить сторонам вільно визначати умови договору із застосуванням індивідуальних умов для споживачів, які бажають доповнити/змінити певні умови.</p> <p>Цей абзац узгоджується з абзацом 1 п.3.1.7, де застосовується правова конструкція «як правило», що дозволяє винятки за певних умов.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково, з урахуванням також пропозицій до цього пункту інших учасників обговорення (частково) у редакції:</p> <p>3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача за заявою—приєднання до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника.</p> <p>У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати паперовий примірник договору, підписаний з його боку.</p> <p>.....</p>
	<p>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщеної на офіційному</p>	<p>Для недопущення виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію пропонується споживача вважати приєднаним до умов договору тільки у разі підписання заяви-приєднання.</p>	<p>.....</p> <p>Якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних</p>

	<p>вебсайті електропостачальником. У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.</p> <p>Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.</p> <p>У разі не підписання заяви-приєднання вважається, що споживач не приєднався до умов розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника.</p> <p>В такому разі договір про постачання електричної енергії вважається неукладеним і обсяг спожитої електричної енергії постачальником не приймається</p>		<p>пропозиціях, розміщених на офіційному вебсайті електропостачальника, договір укладається у письмовій формі шляхом підписання сторонами цілісного документа або обміну документами у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України та цими Правилами, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.</p> <p>.....</p> <p>Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.</p>
--	--	--	--

	<p>НЕК Укренерго</p> <p>3.1.7. Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача за заявою-приєднання до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщених на офіційному вебсайті електропостачальником.</p> <p>...</p> <p>Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.</p>	<p>Пропонуємо зазначити в першому абзаці, що приєднання до договору здійснюється за заявою-приєднання, а тоді другий абзац доцільно вилучити.</p> <p>Зазначити аналогічно пункту 2.1.5 ПРРЕЕ .</p>	
<p>3.2. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку</p>			
<p>3.2.9. Публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:</p> <p>1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);</p> <p>2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);</p>	<p>ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>3.2.9. Публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:</p> <p>1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);</p> <p>2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);</p>	<p>Запропонований проєкт змін не містить визначення «рівень тарифу». Запровадження цієї норми спонукатиме споживачів укласти декілька різних договорів за різними комерційними пропозиціями, які по суті мають абсолютно однакові умови окрім порядку визначення ціни, наприклад, для площадок гр.А та гр.Б.</p> <p>А отже створить некомфортні умови для споживачів в частині кількості договорів, рахунків та контролю розрахунків за ними.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО, з одночасним ВРАХУВАННЯМ пропозиції ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», наданої під час обговорень з голосу (вилучити слова «за рівнем»):</p>

<p>3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).</p> <p>Умови комерційної пропозиції мають бути однозначними, без можливості подвійного тлумачення.</p> <p>Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.</p> <p>Електропостачальник зобов'язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.</p> <p>Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги</p>	<p>3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).</p> <p>Умови комерційної пропозиції мають бути однозначними, без можливості подвійного тлумачення.</p> <p>Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.</p> <p>Електропостачальник зобов'язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.</p> <p>Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.</p>	<p>Також зазначені зміни порушують принцип передбачені ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Потребує обґрунтування. Вбачається додаткове фінансове навантаження на постачальника, в зв'язку з обов'язковість авансування плати за розподіл.</p>	<p>Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції. Електропостачальник зобов'язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом</p> <p>ВІДХИЛЕНО з урахуванням вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»</p>
---	--	--	--

<p>з розподілу електропостачальника.</p>	<p>через ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>.....</p> <p>Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.</p> <p>Електропостачальник зобов'язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.</p> <p>Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінкових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.</p>	<p>Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів.</p> <p>Комерційна пропозиція до договору про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва має бути розміщена на офіційному вебсайті постачальника.</p> <p>Якщо купувати у приватних домогосподарств та малих побутових споживачів відпущену електричну енергію за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», то неможливо передбачити таку ціну заздалегідь до закінчення розрахункового періоду.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (оскільки словосполучення «цінові умови» не є тотожним словом «ціна»)</p>
--	---	---	---

3.3. Особливості постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

<p>3.3.5</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому побутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об'єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому побутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об'єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії постачальником</p>	<p>Уточнено назву договору для цієї категорії споживачів.</p> <p>Це уточнення необхідне для коректного врегулювання договірних відносин зі споживачами, яким надано право</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому побутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об'єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким</p>
--	--	---	---

	<p>універсальних послуг. Положення цього абзацу не поширюється на інших споживачів, яким надано право на споживання за відповідними тарифами, але вони не відповідають критеріям побутового чи малого непобутового споживача, передбачені законом.</p>	<p>споживати за побутовим тарифом, наприклад, релігійні організації, або які набули тимчасове право на споживання універсальної послуги за тарифом для малих непобутових споживачів, наприклад згідно з наказом Міненерго № 148 від 13.04.2022.</p>	<p>постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>
<p>V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку</p>			
<p>5.1. Права, обов'язки та відповідальність оператора системи</p>			
<p>5.1.1. Оператор системи має право: 17) перевіряти генеруючі установки, установки зберігання енергії та їх налаштування на відповідність вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів;</p>	<p>ACEU</p> <p>17) перевіряти генеруючі установки, установки зберігання енергії та їх налаштування на відповідність вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів відповідно до визначеного порядку</p>	<p>Для унеможливлення тиску на споживача зі сторони оператора системи в період експлуатації пропонується встановити право на проведення перевірок виключно для цілей введення в експлуатацію установок, в подальшому здійснювати такі перевірки не має потреби. Якщо залишити, відповідне право оператор буде зловживати своїм правом перевірки і на власний розсуд ініціювати їх проведення, хоч щодня а в разі відсутності споживача – складати акти про перешкоджання (хоч такий споживач може бути фізично відсутнім на території України).</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (не відповідає вимогам нормопроектувальної техніки, оскільки зазначеного у пропозиції Порядку на цей час нема, вимог законодавства що його розроблення не передбачено, процедурна деталізація має передбачатися нормами кодексу систем розподілу).</p>
<p>Зміни до п 5.1.2 Проектом не вносилися</p> <p>5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:</p>			<p>За пропозиціями учасників, наданими під час обговорення, зокрема передбачених Проектом змін до п 9.6.1, підпункт 34 пункту 5.1.2 викладається в редакції:</p>

<p>34) надавати електропостачальнику інформацію та документи у строки та в порядку, передбаченому законодавством України та відповідними договорами;</p>			<p>5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>34) надавати електропостачальнику інформацію та документи у строки та в порядку, передбаченому законодавством України, та відповідними договорами зокрема інформацію, необхідну електропостачальнику для виконання своїх зобов'язань за договором постачання у тому числі наявну у ОСР інформацію, яку електропостачальник зобов'язаний зазначити у рахунках за електричну енергію та/або на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача відповідно до вимог цих Правил.</p>
<p>5.2. Права, обов'язки та відповідальність електропостачальника</p>			
<p>5.2.1. Електропостачальник має право:</p> <p>.....</p> <p>15) проведення попередніх переговорів з потенційним споживачем (у випадку нового приєднання до електричних мереж або зміни електропостачальника) для перевірки можливості постачання</p>			

<p>електричної енергії, під час яких отримує:</p> <p>від споживача - ідентифікаційні дані та ЕІС-код точки комерційного обліку;</p> <p>від адміністратора комерційного обліку - у вигляді електронного документа інформацію про стан підключення споживача та історію його споживання електричної енергії. У разі отримання електропостачальником від адміністратора комерційного обліку електронного документа з інформацією про невідповідність наданих ідентифікаційних даних споживача зазначеному ЕІС-коду точки комерційного обліку для продовження процедури зміни електропостачальника споживач має уточнити свої персональні дані через постачальника послуг комерційного обліку або оператора системи;</p> <p>за наявності боргу у розмірі вартості електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, розірвати договір про постачання електричної енергії споживачу згідно з його умовами;</p> <p>16) за наявності боргу в розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, розірвати договір про постачання електричної енергії споживачу згідно з його умовами.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Доповнити п 5.2.1 новим підпунктом такого змісту:</p> <p>19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом або за механізмом самовиробництва, в разі перебування такого споживача в агрегованій групі такого постачальника.</p>	<p>Перенесено з п. 5.3.2. Оскільки станом на сьогодні ринок продажу гарантій взагалі не сформований і відсутній, продаж гарантій не може бути обов'язком.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (з урахуванням ст. 63 Закону України «Про ринок електричної енергії»)</p>
<p>5.2.2. Постачальник електричної енергії зобов'язаний:</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p>		<p>ВРАХОВАНО</p>

<p>.....</p> <p>34) купувати у активного споживача, якому він здійснює постачання електричної енергії, електричну енергію відпущену за механізмом самовиробництва на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p> <p>35) у чіткий та прозорий спосіб інформувати активних споживачів про вартість відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період у порядку, затвердженому Регулятором.»;</p>	<p>34) купувати у активного споживача, якому він здійснює постачання електричної енергії, електричну енергію, відпущену за механізмом самовиробництва, за умови укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, у порядку, визначеному цими Правилами;</p>	<p>Запропонована редакція чітко регламентує виникнення обов'язку тільки після укладання договору.</p>	
<p>5.3. Права та обов'язки постачальника універсальних послуг</p>			
<p>(у Проекті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 5.3.1)</p> <p>5.3.1. Постачальник універсальних послуг має права, визначені пунктом 5.2.1 глави 5.2 цього розділу, крім прав:</p> <p>1) на всі види забезпечення виконання зобов'язань споживачем щодо оплати договірних обсягів споживання електричної енергії у формі і видах, передбачених законодавством України;</p> <p>2) на отримання від споживача відшкодування збитків, пов'язаних з відхиленням споживача від договірних величин споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період, відповідно до</p>	<p>ACEY</p> <p>5.3.1.</p> <p>.....</p>		<p>ВІДХИЛЕНО (з метою уникнення стимулювання перевищення сумарної потужності споживачем, що продає електроенергію за «зеленим» тарифом)</p>

<p>законодавства України та умов договору.</p> <p>Постачальник універсальних послуг має право отримувати відповідно до законодавства компенсацію витрат за надання універсальних послуг споживачам у тому числі вразливим споживачам у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, а також отримувати компенсацію витрат за надання оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (за придбання електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не може перевищувати величину, визначену законом, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами).</p>	<p>Постачальник універсальних послуг має право отримувати відповідно до законодавства компенсацію витрат за надання універсальних послуг споживачам у тому числі вразливим споживачам у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, а також отримувати компенсацію витрат за надання оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (за придбання електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не може перевищувати величину, визначену законом, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами).</p>	<p>Ці зміни пов'язані з необхідністю зміни підходу щодо визначення величини потужності в пункті 1.1.2 (фактично повернення редакції ПРРЕЕ, що діяла до прийняття Постанови НКРЕКП від 05.10.2022 №1272)В</p>	
	<p>Народний депутат України Жупанин А. В.</p> <p>17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача), приватних домогосподарств та малих побутових споживачів, встановлена</p>	<p>Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих побутових споживачів (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного</p>

<p>5.3.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих побутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p>	<p>потужність яких не перевищує визначену законом величину, за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p>	<p>особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача</p>	<p>споживача), встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p>
	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих побутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p>	<p>Редакційна правка.</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>

<p>18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом;</p> <p>19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом.».</p>	<p>ACEU</p> <p>18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбав електричну енергію за "зеленим" тарифом ;</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом чи, в разі перебування такого споживача в агрегованій групі такого постачальника, за механізмом самовиробництва;</p> <p>19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом.».</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Редакційна правка.</p> <p>Оскільки на сьогодні ринок продажу гарантій взагалі не сформований і відсутній, продаж гарантій не може бути обов'язком. Пропонується перенести підпункт в п. 5.2.1.</p>	<p>Знято ініціатором</p> <p>Знято ініціатором</p> <p>Знято ініціатором</p>
<p>5.5. Права та обов'язки споживача</p>			

<p>5.5.1. Споживач електричної енергії має право:</p> <p>.....</p> <p>29) на продаж електропостачальнику, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії генеруючою установкою та/або установкою зберігання електричної енергії такого споживача в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким споживачем, за вільними цінами за договором, укладеним між ними за домовленістю сторін.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>29) на продаж електропостачальнику, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії генеруючою установкою та/або установкою зберігання електричної енергії такого споживача в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким споживачем, за вільними цінами за договором, укладеним між ними за домовленістю сторін.</p> <p>Народний депутат України Жупанин А. В.</p>	<p>Дозволить уникнути подвійного тлумачення, бо саме купівля-продаж електроенергії за механізмом самовиробництва регулює та конкретизує питання, які раніше зазначалися загалом у підпункті 29.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом</p>	<p>ВРАХОВАНО</p> <p>ВРАХОВАНО</p>
---	--	---	---

30) на продаж електропостачальнику або постачальнику універсальних послуг, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії власною генеруючою установкою на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;

31) споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами кодексу систем розподілу або кодексу системи передачі;

30).....
.....виробленої електричної енергії ~~власною~~ генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;

НЕК Укренерго

...
31) на приєднання до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами **Закону України «Про ринок електричної енергії»**, кодексу систем розподілу або кодексу системи передачі

самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача

Редакційна правка

Уточнення

ВРАХОВАНО частково в редакції:

31) **приєднувати (підключати)** до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами **Закону України «Про ринок електричної енергії»**, кодексу систем розподілу або кодексу системи передачі

<p>32) входить до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача.».</p>			
<p>5.5.2. Побутовий споживач, крім прав, визначених пунктом 5.5.1 цієї глави, має право на:</p> <p>....1) встановлення згідно з Кодексом систем розподілу, Кодексом системи передачі, а також Кодексом комерційного обліку у своєму(-їх) приватному(-их) домогосподарстві(-ах) генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в мережі, що належать іншим власникам, сумарна встановлена потужність якої(-их) не перевищує встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначену законом, та дозволена до споживання потужність відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії (згідно з паспортом точки розподілу/передачі електричної енергії), та на виробництво електричної енергії з такої установки без відповідної ліцензії;</p> <p>використання електромобіля у власному домогосподарстві як установку зберігання енергії, з дотриманням вимог Кодексу комерційного обліку та Кодексу систем розподілу.</p>	<p>ACEY</p> <p>1) встановлення у своєму приватному домогосподарстві генеруючої установки, призначеної для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в мережі, що належать іншим власникам, встановлена потужність якої(-их) не перевищує встановлену відповідно до закону та дозволена до споживання відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (та підтверджується паспортом точки розподілу (передачі) електричної енергії) зі споживачем, та на виробництво електричної енергії з такої установки без відповідної ліцензії;</p> <p>-використання електромобіля у власному домогосподарстві як установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без відпуску збереженої електроенергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів,</p> <p>-використання електромобіля як установку зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії з</p>	<p>(фактично повернення редакції ПРРЕЕ, що діяла до прийняття Постанови НКРЕКП від 05.10.2022 №1272)</p> <p>частина перша ст 58</p> <p>частина п'ята ст.58-1</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (з метою уникнення стимулювання перевищення сумарної потужності споживачем, що продає електроенергію за «зеленим» тарифом)</p> <p>ВІДХИЛЕНО (оскільки зазначені у пропозиції питання щодо УЗЕ, у тому числі у разі встановлення УЗЕ без відпуску в</p>

	дотриманням вимог Кодексу комерційного обліку та Кодексу систем розподілу.		мережу, мають врегулюватися нормами КСР та ККО)
VI. Зміна електропостачальника			
6.1. Порядок зміни електропостачальника за ініціативою споживача			
6.1.3. За загальним правилом зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у строк не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника. Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником.	ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником. У такому випадку Активний споживач повинен повідомити нового електропостачальника про намір укласти з ним договір про постачання електричної енергії за три тижні до першого дня календарного місяця в якому планується зміна.	Необхідно уточнення щодо процедури зміни постачальника для активних споживачів.	ЗНЯТО ініціатором Здійснено за результатами обговорень редакційне уточнення: Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця, наступного після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником
	НЕК Укренерго 6.1.3. За загальним правилом зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у строк не більше трьох тижнів з дня	Уточнення з метою недопущення подвійного нарахування активному споживачу з урахування того, що дата припинення дії договору та дата	ВІДХИЛЕНО (враховуючи норми абзацу 25 статті 9-6

	<p>повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника. Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з дня, що передус дню початку дії договору, укладеного Активним споживачем з новим електропостачальником.</p>	<p>початку дії нового договору припадають на один і той же день. Окремо слід зазначити, що зміна постачальника з прив'язкою до активного споживача і фіксацією зміни саме з 1го числа наразі не реалізована в Датахаб (потрібно велике доопрацювання). Реалізація даного обмеження можлива не раніше 1го кварталу 2024 року. Доцільно надати час на реалізацію в Датахаб</p>	<p>Закону України «Про альтернативні джерела енергії»)</p>
--	--	--	--

VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу

7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:

<p>ВІДСУТНІ у Проекті рішення НКРЕКП.</p> <p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p> <p>.....</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та</p>	<p>АСЕУ</p> <p align="center">видалити</p>	<p>Зниження показників електричної енергії здебільшого здійснюється через неякісні мережі. Натомість, ОСР мали забезпечити належну якість мережі, при піднятті потужності, чого не відбувалось у багатьох випадках. Вини саме споживача тут немає.</p> <p>Більше того, можливість відключення генеруючих установок без попереджень, має низку потенційних ризиків – щодо можливих зловживань. Оскільки не визначено, що таке вина споживача, яким чином вона встановлюється, без можливості проведення незалежної перевірки/експертизи, мати наслідком – відключення ОСР «незручних» споживачів – та по суті</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (оскільки норма обґрунтовано застосовується учасниками ринку впродовж тривалого періоду часу, не стосується предмета цього Проекту в частині «зеленої трансформації», крім того, питання якості е/ен є предметом регулювання КСР)</p>
--	--	--	---

<p>нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади.</p>	<p>видалити</p>	<p>позбавлення їх права на зелений тариф.</p> <p>Натомість, якщо у ОСР мають підозру в погіршенні якості мережі саме з вини генеруючого обладнання споживача має бути передбачена відповідна процедура проведення перевірки з обов'язковим залученням незалежної експертної установи/організації з проведенням випробувань/замірів/тестів, в тому числі з проведенням перевірки відповідних мереж та впроваджувати відповідальність ОСРів за погіршення якості мереж і вносити відповідні зміни до закону.</p> <p>До того ж, відповідні приписи не повинні стосуватись об'єктів які були введені в експлуатацію до прийняття відповідних змін.</p> <p>Існуюча норма, дозволить «без проведення належної перевірки», вручну відключати генеруючі установки та позбавляти власників приватних домогосподарств «зеленого» тарифу.</p>	
<p>IX. Вимоги до інформаційного обміну на роздрібному ринку</p>			
<p>9.2. Інформація електропостачальника в загальнодоступних (публічних) місцях</p>			
<p>9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 15 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:</p>	<p>АСЕУ</p> <p>9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 20 числа, оприлюднює на власному офіційному</p>	<p>ПРРЕЕ передбачено розрахунок до 17 числа а договором до 20 без штрафних санкцій</p>	

<p>обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств та величину встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, за минулий місяць;</p> <p>стану розрахунків з приватними домогосподарствами за обсяги купленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у них;</p> <p>вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальником універсальних послуг оператору системи передачі за минулий місяць; стану розрахунків оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за надану ним послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».</p>	<p>вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 25 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:</p> <p>...</p> <p>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 20 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:</p>	<p>Пропонується становити строк до 25 числа через необхідність погодження з ОСП вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також можливості опрацювання електропостачальником даних про розрахунки зі споживачами, які згідно з договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом здійснюються до 15 числа.</p> <p>Згідно п.11.3.20 ПРРЕЕ «Розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду» тому оприлюднена інформація до 15 числа буде неактуальна.</p>	<p>ВРАХОВАНО в редакції запропонованій ТОВ «Київські енергетичні послуги»</p> <p>За результатами наданих під час обгвоорення пропозицій учасників доповнено п 9.2.4 новим абзацом:</p> <p>«У разі коригування даних минулих періодів здійснюється відповідне коригування оприлюднених даних за відповідні періоди.»</p>
--	---	---	--

--	--	--	--

9.3. Порядок надання споживачам інформації щодо джерел, використаних для виробництва електроенергії

<p>9.3.1. Електропостачальник формує власну структуру балансу електричної енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела, які були використані для її виробництва), з інформацією щодо впливу на навколишнє природне середовище, з урахуванням:</p> <p>Гарантій походження та сформованої операторами організованих сегментів ринку інформації щодо частки кожного джерела енергії та впливу на</p>			
--	--	--	--

<p>навколишнє природне середовище у структурі обсягу електричної енергії, купленої/проданої на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку;</p> <p>частки та впливу на навколишнє природне середовище кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії на власних електроустановках електропостачальника;</p> <p>частки та впливу на навколишнє природне середовище кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, купленої електропостачальником безпосередньо у виробників електричної енергії.</p>			
9.4. Інформація оператора системи в загальнодоступних (публічних) місцях			
<p>9.4.3.</p> <p>Оператор системи передачі щомісяця до 15 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої йому постачальниками універсальних послуг за минулий місяць, та стану розрахунків за таку послугу з кожним</p>			

<p>з постачальників універсальних послуг.</p> <p>....</p>			
<p>9.6. Комерційна інформація для споживача</p>			
<p>9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:</p> <p>1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:</p> <p>1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);</p>	<p>Залишити чинну редакцію абзацу першого п.9.6.1, яка забезпечує право споживачів, з відповідальним ставленням до екології, відмовитися від паперових рахунків та використовувати запропоновані постачальником електронні платформи/сайти/Особистий кабінет для отримання інформації, для обрання зручного способу розрахунків.</p> <p>Також друк усієї переліченої у п.9.6.1 інформації необґрунтованого в рази збільшить витрати електропостачальника на друк і доставку рахунків, особливо для споживачів з великою кількістю об'єктів (водоканали, оператори стільникових мереж), а також для споживачів групи «А», де ціни змінюються щодня за 24 години та впродовж всього місяця.</p> <p>Для ПУП ці витрати мають покриватись відповідним тарифом.</p> <p>Окрім того, в масштабах всієї країни подібне збільшення обсягу паперових рахунків нанесе непоправну шкоду екології:</p> <ul style="list-style-type: none"> - через виготовлення паперу і фарб для друку; 	<p>ВІДХИЛЕНО (оскільки не всі споживачі користуються особистим кабінетом)</p>

<p>2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання (по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору) та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби, побутових та малих непобутових споживачів;</p> <p>.....</p>	<p>2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання (по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору) для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби побутових та малих непобутових споживачів;</p> <p>.....</p>	<p>- через утилізацію всієї маси рахунків.</p> <p>Діючі норми законодавства, зокрема ККО не передбачають надання постачальнику показів засобів обліку по всім ТКО, крім того суперечить концепції побудови Датахабу, який оперує величинами обсягу споживання за площею обліку, яка для складних площадок (більше одної ТКО) при визначенні обсягу враховує покази з різних ТКО, а крім того ще й обсяги втрат на площадці обліку.</p> <p>Крім того, запропонована редакція не може виконуватись з боку постачальника, адже останній отримує від ОСР/ОСП відповідно до ККО інформацію щодо обсягів електричної енергії, яку використовують учасники ринку для здійснення розрахунків. Такі обсяги формуються ОСР/ОСП, зокрема, з урахуванням електричної схеми та умов договору на розподіл електричної енергії.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання (за об'єктами індивідуальних побутових споживачів) та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби. Для інших споживачів інформація про покази надається за запитом споживача.</p>
	<p>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:</p> <p>1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу</p>	<p>Залишити в попередній редакції, так як площадка вимірювання може бути складною (включати декілька ТКО) і така площадка не обладнана окремим лічильником.</p>	

	<p>електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);</p> <p>2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;</p>		
	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» </p> <p>2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання та обсяги споживання (по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору), у тому числі за періодами часу доби для категорій споживачів, які можуть здійснювати розрахунки за тарифами, диференційованими за періодами часу доби.</p>	<p>По «складним» площадкам передбачити подання не показів засобів обліку, а розрахункових обсягів споживання.</p>	
	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» (доповнити підпункт 2) для малих побутових споживачів відображення у рахунках значень попередніх та поточних показів та обсягів споживання по усіх площадках вимірювання проводити за умови письмового звернення від споживача.</p>	<p>Під час щомісячного друку детальної інформації, по споживачах, на приклад ЖЕКи, АТ "Укрпошта", МТС, відбуватиметься значна витрата паперу, ресурсу оргтехніки.</p>	

Х. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача

10.1. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу

<p>10.1.1. Класифікація та критерії визначення малої системи розподілу (далі - МСР) визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом систем розподілу.</p>			
<p>10.1.2. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу (далі – ОМСР) на підставі ліцензії, виданої Регулятором.</p> <p>ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку, цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Транзит електричної енергії територією МСР за межі МСР та розподіл електричної енергії МСР побутовим споживачам забороняється.</p> <p>ОМСР зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог</p>	<p>НЕК Укренерго</p> <p>10.1.2. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу (далі – ОМСР) на підставі ліцензії, виданої Регулятором.</p> <p>ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку, цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Транзит електричної енергії територією МСР за межі МСР та розподіл електричної енергії МСР побутовим споживачам забороняється.</p> <p>ОМСР зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону України №3220 від 30.06.2023.</p> <p>Згідно з частиною п'ятою статті 49 Закону України «Про ринок електричної енергії»:</p> <p><i>... Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.</i></p> <p><i>.... Оператори малих систем розподілу виконують функції, мають права та обов'язки споживачів електричної енергії щодо оператора системи передачі, операторів систем розподілу, електропостачальників.</i></p>	<p>ВРАХОВАНО</p>

<p>законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність ОСР.</p> <p>ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо споживачів МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників.</p>	<p>законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність ОСР.</p> <p>ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо користувачів МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР виконує функції, має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників.</p>		<p>ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо користувачів МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР виконує функції, має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників.</p>
<p>10.1.3. Набуття/позбавлення статусу МСР здійснюється з дня видачі/анулювання суб'єкту господарювання - власнику електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.</p>			
<p>10.1.4. Для отримання суб'єктом господарювання – власником електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між ОСР (або ОСП у випадках, визначених цими Правилами) та цим суб'єктом господарювання укладається відповідно до вимог цих Правил договір про спільне</p>	<p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>10.1.4. Для отримання суб'єктом господарювання – власником електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між ОСР (або ОСП у випадках, визначених цими Правилами) та цим суб'єктом господарювання укладається</p>	<p>Закон вимагає укладення резервного договору про спільне використання електричних мереж тільки з ОСР</p>	<p>Враховано частково в редакції:</p> <p>10.1.4 Між суб'єктом господарювання – власником електричних мереж, який має намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, та</p>

<p>використання технологічних електричних мереж (як з основним споживачем), та між ОСР та споживачами – майбутніми користувачами МСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, як із субспоживачами.</p> <p>На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.</p>	<p>відповідно до вимог цих Правил договір про спільне використання технологічних електричних мереж (як з основним споживачем), та між ОСР та споживачами – майбутніми користувачами МСР (в разі наявності таких споживачів на момент отримання цим суб'єктом господарювання ліцензії) укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, як із субспоживачами.</p> <p style="text-align: center;">НЕК Укренерго</p> <p>На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених у цьому пункті договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.</p>	<p>На момент отримання ліцензії ОМСР, у МСР, яка створюється ще немає користувачів, отже договори з розподілу будуть укладатись тоді, коли вже буде отримана ліцензія ОМСР</p>	<p>ОСР/ОСП укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі типового договору, що є додатком 1 до цих Правил.</p> <p>Між споживачами – користувачами МСР та ОСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі типового договору, що є додатком 3 до цих Правил.</p> <p>На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених у цьому пункті договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.</p> <p>У разі відсутності приєднаних до електричних мереж суб'єкта господарювання - власника електричних мереж, який отримав послугу з</p>
---	--	--	---

			<p>присднання МСР, електроустановок субспоживачів (користувачів МСР), договір про спільне використання технологічних електричних мереж укладається між відповідним суб'єктом господарювання та ОСР/ОСП без визначення точок присднання субспоживачів.</p>
--	--	--	---

10.1.5. У разі приєднання до електричних мереж МСР електроустановок нових споживачів або зміни споживача на об'єкті, приєднаного до МСР, такий споживач протягом одного місяця має укласти з ОСР договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, дія якого є призупиненою на період дії отриманої ОМСР ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі зміни технічних параметрів електроустановок споживача МСР такий споживач має протягом одного місяця внести відповідні зміни до укладеного з ОСР договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. У такому разі ОМСР має забезпечити внесення відповідних змін до укладеного з ОСР/ОСП договору про спільне використання технологічних електричних мереж.

ОСР не має права відмовити споживачу (користувачу МСР) у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі надання ним оформленого ОМСР паспорта точки (паспортів точок) розподілу. При укладенні договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії сторони мають керуватись

ТОВ «НЕСС Енерджі»

ОСР не має права відмовити споживачу (користувачу МСР) у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі надання ним оформленого ОМСР паспорта точки (паспортів точок) розподілу. При укладенні договорів про надання

<p>істотними умовами договорів (щодо потужності, категорії надійності, якості електроенергії тощо), укладених у статусі МСР.</p>	<p>послуг з розподілу електричної енергії сторони мають керуватись істотними умовами договорів (щодо потужності, категорії надійності, якості електроенергії тощо), укладених у статусі МСР між таким споживачем та ОМСР.</p>	<p>Поняття статус МСР не існує. Сторонами договору є споживач і ОМСР</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>
<p>10.1.6. Якщо електричні мережі МСР приєднані до електричних мереж ОСР, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСР укладається договір про надання послуг з розподілу електричної енергії, який розробляється ОСР на підставі додатка 3 до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР.</p> <p>Якщо електричні мережі МСР приєднані до електричних мереж ОСП, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСП укладається договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який розробляється ОСП на підставі додатка 3 до цих Правил, на обсяг споживання електричної енергії ОМСР.</p> <p>Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі</p>			

<p>МСП, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСП за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСП включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП та власне споживання ОМСП</p>			
<p>10.1.7. ОМСП надає послуги з розподілу електричної енергії споживачам МСП на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, який є публічним договором приєднання та розробляється ОМСП на основі примірної форми договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (додаток 18 до цих Правил). ОМСП зобов'язаний на головній сторінці власного офіційного вебсайту розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу та роз'яснення щодо укладення цього договору/приєднання до цього договору споживача МСП. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу за ініціативою споживача МСП або ОМСП, як правило, укладається шляхом приєднання споживача МСП за заявою-приєднанням до розробленого ОМСП договору на</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу за ініціативою споживача МСП або ОМСП, як правило, укладається шляхом приєднання споживача МСП за заявою-приєднанням до розробленого ОМСП договору на умовах складеного ОМСП паспорта точки розподілу.</p>	<p>ОМСП не може укладати договір сам з собою і він не надає собі послуг з розподілу</p>	<p style="text-align: center;">ЗНЯТО ініціатором</p> <p style="text-align: right;">ВРАХОВАНО пропозицію ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ</p>

<p>умовах складеного ОМСР паспорта точки розподілу.</p> <p>За ініціативою однієї із сторін договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу оформлюється в паперовій формі.</p> <p>ОМСР має оформити паспорт точки розподілу за об'єктом, приєднаним до МСР, та на письмову вимогу власника/користувача такого об'єкта зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою ОМСР паспорт точки розподілу за об'єктом споживача та/або паперову форму договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.</p> <p>Якщо за об'єктом, приєднаним до МСР, оформлено паспорт точки розподілу та власником/користувачем об'єкта надано ОМСР документи, визначені пунктами 2.1.8 та 2.1.9 глави 2.1 розділу II цих Правил, ОМСР не має права відмовити споживачу в укладенні/приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. Сторони договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу можуть за взаємною згодою оформляти додатки до нього, якими узгоджуються організаційні та</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p>		<p>ПОСЛУГИ», надану під час обговорень з голосу, в редакції абзацу:</p> <p>За ініціативою однієї із сторін договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу оформлюється письмово у паперовій або електронній формі.</p> <p>ОМСР має оформити паспорт точки розподілу за об'єктом, приєднаним до МСР, та на письмову вимогу власника/користувача такого об'єкта зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою ОМСР паспорт точки розподілу за об'єктом споживача та/або паперовий примірник договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.</p>
---	---	--	--

<p>технічні особливості розподілу електричної енергії. ОМСР під час укладення зі споживачами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (оформлення заяв-присднання та паспортів точок розподілу) присвоює всім точкам розподілу електричної енергії за об'єктами споживачів ЕІС-коди за точками комерційного обліку (за якими не було присвоєно ЕІС-коду) відповідно до порядку, передбаченого Кодексом комерційного обліку.</p>	<p>ОМСР під час укладення зі споживачами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (оформлення заяв-присднання та паспортів точок розподілу) використовує ЕІС-коди за точками комерційного обліку, які були присвоєні ОСР відповідно до порядку, передбаченого Кодексом комерційного обліку під час укладання договору розподілу.</p>	<p>Вважаємо, що договір між ОМСР та споживачем повинен бути укладений лише після укладання договору з ОСР. Тому ЕІС-коди повинен присвоювати ОСР.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (оскільки зазначений у пункті договір укладається з ОМСРом, котрий і отримує ЕІС-код точки комерційного обліку)</p>
<p>10.1.8. Розмір плати за послуги з розподілу електричної енергії МСР визначається відповідно до договору</p>			

<p>споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, укладеного між споживачем МСР та ОМСР, і не може перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ОСР, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на офіційному вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем МСР і ОМСР.</p> <p>Виставлення ОМСР споживачам МСР інших платежів, пов'язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території МСР, крім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов'язаних з невиконанням умов договору, забороняється.</p>			
<p>10.1.9. ОМСР має право постачати електричну енергію споживачам, у тому числі на території МСР у разі отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p>			
<p>10.1.10. ОМСР забезпечує на території провадження своєї діяльності недискримінаційний безперешкодний доступ</p>			

<p>електропостачальників до власних електричних мереж з метою постачання електричної енергії споживачам МСР. ОМСР укладає договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, зміст якого визначається ОМСР на основі Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до цих Правил та укладається з кожним електропостачальником, який звертається до ОМСР.</p>			
<p>10.1.9. Якщо ОМСР є орендодавцем та здійснює постачання електричної енергії споживачу, який є орендарем, за договором постачання електричної енергії користувачу МСР, то такий користувач має право на зміну електропостачальника.</p>			
<p>10.1.11. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР діє, якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує споживач. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР призупиняється (тимчасово не діє) у разі, якщо згідно з обраною</p>			

<p>споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.</p>			
<p>10.1.12. Якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник, оплата послуг з розподілу ОМСР є складовою ціни на електричну енергію відповідного електропостачальника та оплачується (замовляється) відповідним електропостачальником.</p>			
<p>10.1.13. Обсяг електричної енергії, спожитої ОМСР, закуповується ОМСР як споживачем в обраного електропостачальника відповідно до цих Правил або за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку згідно з Правилами ринку та Правилами РДН та ВДР.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>10.1.13. Обсяг електричної енергії, для потреб ОМСР, закуповується ОМСР як споживачем в обраного електропостачальника відповідно до цих Правил або за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку згідно з Правилами ринку та Правилами РДН та ВДР.</p>	<p>Для уникнення подвійного тлумачення, оскільки на сегментах ринку закупується прогностичний обсяг споживання, а не фактичний.</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>
<p>10.1.14. У разі анулювання отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж (ОМСР) набуває статусу основного</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>10.1.14. У разі анулювання отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж (ОМСР) набуває статусу основного</p>		

<p>споживача та з дня анулювання відповідної ліцензії відновлює дію договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного між ОСР/ОСП та відповідним суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж (як з основним споживачем), та дію договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між ОСР та споживачем МСР (як із субспоживачами).</p>	<p>споживача та з дня анулювання відповідної ліцензії відновлює дію договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного між ОСР/ОСП та відповідним суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж (як з основним споживачем), та дію договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між ОСР та споживачем МСР (як із субспоживачами).</p> <p>Суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж (ОМСР) та субспоживачі протягом 1 календарного дня надають усім заінтересованим сторонам, в т.ч ОСР та постачальникам, інформацію о введені в дію договорів розподілу з ОСР.</p>	<p>Потребує врегулювання питання повідомлення про анулювання отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу з метою інформування щодо початку дії договорів на розподіл з ОСР.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>Адміністратор комерційного обліку протягом 1 робочого дня, наступного за днем втрати чинності ліцензією вносить відповідні зміни у записях Реєстрів ТКО та повідомляє ОСР та електропостачальників, які здійснювали постачання споживачам на території МСР.</p>
<p>XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку</p>			
<p>11.1. Функціонування розподіленої генерації на роздрібному ринку</p>			
	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» НЕК Укренерго</p> <p>ВИЛУЧИТИ</p> <p>Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та</p>	<p>«ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>В запропонованих змінах до КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ враховані вимоги щодо можливості забезпечення живлення збоку генерації певних споживачів згідно вимог Закону про ринок електричної енергії. Пропонуємо або вилучити в ПРРЕЕ дану норму або привести у відповідність до КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ.</p> <p>НЕК Укренерго</p>	<p>ВІДХИЛЕНО, оскільки КСР та ПРРЕЕ можуть врегульовувати різні аспекти функціонування одного й того ж учасника ринку електричної енергії, положення що стосуються такого учасника ринку можуть бути відображені у нормах обох документів</p>

об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.

Передбачено п. 5.10.4. проєкту змін до ККО, опублікованих на сайті НКРЕКП 06.10.2023:

5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або

<p>11.1.2. Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.</p>		<p>на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок. Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.</p>	
	<p>Курмаз А. 11.1.2. Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники у тому числі з використанням когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.</p>	<p>Виробник електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках, не завжди є її власником, і може користуватися нею на правах оренди, концесії тощо. Тобто бути користувачем, який на законних підставах володіє когенераційною установкою.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції: Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, та електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, мережами внутрішнього електрозабезпечення за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку,</p>

	<p>USAID Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.»;</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу</p>	<p>Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7,8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії на КГУ може бути не лише власник</p> <p>Редакційні правки. Не зрозуміло чому тільки об'єктів критичної інфраструктури.</p>	<p>Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.</p> <p>Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, та інших об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування мережами, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.</p>
--	--	---	--

	<p>комерційного обліку та виконання вимог законодавства.</p>		
<p>11.1.7. У разі приєднання до мереж споживача електростанції, обсяг виробітку електричної енергії якої підлягає експорту або адресному продажу згідно з укладеним договором (крім договору про резервне електрозабезпечення), у тому числі гарантованому покупцю на ринку електричної енергії, у розрахунковій схемі вимірювання використаного</p>	<p>ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД П. 11.1.7. Виключити У разі приєднання до мереж споживача електростанції, обсяг виробітку електричної енергії якої підлягає експорту або адресному продажу згідно з укладеним договором (крім договору про резервне електрозабезпечення), у тому числі гарантованому покупцю на ринку електричної енергії, у</p>	<p>Не відповідає вимогам статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» в частині адресного продажу електричної енергії в повному обсязі.</p> <p>У відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: Електрична енергія, спожита електроустановками власного</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>11.1.7. У разі приєднання до мереж споживача електростанції, обсяг виробітку електричної енергії якої підлягає експорту або адресному продажу згідно з укладеним договором (крім випадків передбачених пунктом 11.1.2 цієї</p>

<p>споживачем обсягу електричної енергії враховується надходження електричної енергії з шин такої електростанції в мережі споживача, що підлягає продажу в повному обсязі.</p>	<p>розрахунковій — схемі — вимірювання використаного — споживачем — обсягу електричної — енергії — враховується надходження електричної енергії з шин такої — електростанції — в — мережі споживача, що підлягає продажу в повному обсязі.</p>	<p>споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.</p>	<p>глави), у тому числі гарантованому покупцю на ринку електричної енергії, у розрахунковій схемі вимірювання використаного споживачем обсягу електричної енергії враховується надходження електричної енергії з шин такої електростанції в мережі споживача, що підлягає продажу в повному обсязі.</p>
<p>11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, власники когенераційних установок, оператор установок зберігання енергії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об'єднаної енергетичної системи України (в тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖЬ» ВИЛУЧИТИ весь пункт 11.2.8.</p>	<p>Наразі не зрозуміла концепція договірних відносин у разі здійснення резервного електрозабезпечення. В КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ вноситься поняття енергетичний острів. При цьому визначення поняття «резервне енергозабезпечення» відсутнє. Також не зрозуміла концепція щодо договірної роботи, чи діють у разі виділення на резервне забезпечення договори розподілу.</p>	<p>ЗНЯТО ініціатором</p>
<p>системи розподілу автоматичного</p>	<p>Курмаз А. 11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, власники у тому числі з використанням когенераційних установок, оператор установок зберігання енергії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового</p>		<p>ВРАХОВАНО частково з урахуванням (частковим) пропозицій, наданих іншими учасниками, у тому числі під час проведення обговорень, в редакції: 11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі з використанням когенераційних установок, оператор установок</p>

<p>обладнання щодо такого відокремлення), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.</p> <p>Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів.</p> <p>Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання, та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається.</p> <p>Договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів врегульовуються питання взаємних зобов'язань сторін, у тому числі фінансових.</p>	<p>припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об'єднаної енергетичної системи України (в тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного обладнання щодо такого відокремлення), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.</p> <p>Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів.</p> <p>Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання, та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається.</p> <p>Договором про резервне електрозабезпечення споживачів на</p>		<p>зберігання енергії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів критичної інфраструктури на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об'єднаної енергетичної системи України (шляхом встановлення на розподільчих пристроях обладнання щодо такого відокремлення, у тому числі автоматичного), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.</p> <p>Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів.</p>
---	--	--	--

	<p>період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів</p> <p>врегулюються питання взаємних зобов'язань сторін, у тому числі фінансових.</p> <p>USAID</p> <p>11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках,</p> <p>.....</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.</p>	<p>Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7, 8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії на КГУ може бути не лише власник</p>	<p>Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.</p> <p>Договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів врегулюються питання взаємних зобов'язань сторін, у тому числі фінансових.</p>
<p>(у Проекті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 11.3.1)</p>	<p>ACEU</p>		

<p>11.3.1. Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого</p>	<p>11.3.1. Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного домогосподарства генеруючу установку (генеруючі установки), призначену(-і) для перетворення енергії з енергії сонця та/або вітру в електричну енергію із сукупною встановленою потужністю, що не перевищує потужність відповідно до закону та дозволена потужність відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має право здійснювати продаж виробленої електричної енергії відповідно до цих Правил на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил. Постачальник універсальних послуг не має права відмовити споживачу в купівлі за "зеленим" тарифом електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) за умови, якщо її(їх) приєднання здійснено у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, та виконані вимоги цих Правил, який діяв на дату введення в</p>	<p>ст.9-1 про альтернативні джерела енергії</p> <p>"Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p> <p>ст 9-1 про ринок п.2</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (з урахуванням необхідності уникнення стимулювання перевищення сумарної потужності споживачем, що продає електроенергію за «зеленим» тарифом)</p>
---	--	---	---

<p>побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.</p>	<p>експлуатацію відповідної генеруючої установки.»</p>		
<p>(у Проскті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 11.3.2)</p> <p>11.3.2. Приєднання генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-в) у межах величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) індивідуального побутового споживача здійснюється у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.</p> <p>Власник приватного домогосподарства має право на встановлення установки зберігання енергії. Відпуск власником приватного домогосподарства обсягів електричної енергії в мережу ОЕС України або в мережі інших власників електричних мереж, виробленої власною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) та які накопичені в установці зберігання енергії від власної(-их) генеруючої(-их) установки(-ок), допускається за умови дотримання вимоги, що в будь-який час потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого споживача, а також за наявності окремого комерційного обліку</p>	<p>АСЕУ</p> <p>11.3.2</p> <p>Власник приватного домогосподарства має право на встановлення установки зберігання енергії. Відпуск власником приватного домогосподарства обсягів електричної енергії в мережу ОЕС України або в мережі інших власників електричних мереж, виробленої власною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) та які накопичені в установці зберігання енергії від власної(-их) генеруючої(-их) установки(-ок), допускається за умови дотримання вимоги, що в будь-який час потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого споживача-домогосподарства, а також за наявності окремого</p>		<p>ВІДХИЛЕНО (з урахуванням необхідності уникнення стимулювання перевищення сумарної потужності побутовим споживачем, що продає електроенергію за «зеленим» тарифом)</p>

<p>електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.»</p>		
<p>(у Проскті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 11.3.5)</p> <p>11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час розгляду заяви-повідомлення індивідуального побутового споживача про встановлення генеруючої установки зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в доданих документах, а також зробити запит до адміністратора комерційного обліку (який визначений частиною першою статті 53 Закону України «Про ринок електричної енергії») у порядку, визначеному адміністратором комерційного обліку, з метою перевірки згідно з реєстром точок комерційного обліку щодо неперевищення потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-ств), членом якого(их) є зазначений побутовий споживач, понад встановлену потужність для відповідної категорії</p>	<p>АСЕУ</p> <p>11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час отримання заяви-повідомлення про встановлення генеруючої установки зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в документах, та зареєструвати її в день отримання за умови надання повного пакета документів.</p> <p>У разі ненадання побутовим споживачем повної інформації та/або всіх документів, передбачених цими Правилами, постачальник універсальних послуг протягом 3 робочих днів з дня отримання заяви-повідомлення надає такому споживачу обґрунтовану відмову в її реєстрації.</p> <p>Побутовий споживач, який отримав відмову, має право:</p>		<p>ВІДХИЛЕНО (з урахуванням необхідності уникнення стимулювання перевищення сумарної потужності споживачем, що продає електроенергію за «зеленим» тарифом; також у зв'язку із змінами, внесеними з урахуванням висловлених під час обговорення пропозицій, у тому числі до пункту 11.3.8, - перший абзац пункту 11.3.5 викладено у такій редакції:</p> <p>11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час розгляду заяви-повідомлення індивідуального побутового споживача про встановлення генеруючої установки або заяви-повідомлення про зміну сторони взаємовідносин за приватним домогосподарством зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в доданих документах, а також зробити запит до</p>

генеруючої установки, визначену законом.

Для отримання інформації від адміністратора комерційного обліку (оператора системи передачі) щодо сумарної потужності генеруючих установок членів приватного домогосподарства на території України постачальник універсальних послуг формує запит із зазначенням ІПН (РНОКПП) усіх членів приватного домогосподарства.

За відсутності зауважень постачальник універсальних послуг реєструє заяву-повідомлення протягом 3 робочих днів від дати отримання звернення щодо розгляду заяви-повідомлення.

У разі ненадання індивідуальним побутовим споживачем повної інформації та/або всіх документів, передбачених цими Правилами, або виявлення перевищення величини встановленої потужності генеруючих установок, постачальник універсальних послуг протягом 3 робочих днів з дня отримання звернення щодо розгляду заяви-повідомлення надає такому споживачу повідомлення про необхідність усунення недоліків протягом 10 робочих днів.

У разі усунення недоліків, про які було повідомлено побутового

**оскаржити відмову до Регулятора або до суду;
після усунення причин відмови повідомити про це постачальника та надати підтверджуючі документи.**

Після отримання повного пакета документів постачальник реєструє заяву-повідомлення.

адміністратора комерційного обліку (який визначений частиною першою статті 53 Закону України «Про ринок електричної енергії») у порядку, визначеному адміністратором комерційного обліку, з метою перевірки згідно з реєстром точок комерційного обліку щодо неперевищення потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-ств), членом якого(их) є зазначений побутовий споживач, понад встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначену законом.

<p>споживача, протягом 10 робочих днів постачальник універсальних послуг реєструє заяву-повідомлення в день отримання документів, які підтверджують усунення недоліків.</p> <p>У разі неусунення побутовим споживачем виявлених недоліків після спливу 10-денного строку постачальник універсальних послуг відмовляє в реєстрації заяви-повідомлення, про що повідомляє побутового споживача.</p>			
<p>(у Прокті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 11.3.8)</p> <p>11.3.8. Зміна сторони взаємовідносин за приватним домогосподарством споживача (побутового споживача), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни "зеленого" тарифу. Для переоформлення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством новий власник звертається у порядку, передбаченому пунктом 11.3.4 цієї глави.</p>	<p>АСЕУ</p> <p>11.3.8 Зміна сторони взаємовідносин за приватним домогосподарством споживача (побутового споживача), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни "зеленого" тарифу.</p> <p>В разі зміни власника приватного домогосподарства або зміни власника особового рахунку (за договором постачання електричної енергії), який здійснює продаж електричної енергії, виробленої генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, як активний споживач, новий власник (побутовий споживач) подає (у будь-який спосіб)</p>	<p>Чинна редакція ПРРЕЕ для зміни власників приватних домогосподарств вимагає проведення заново процедури розгляду заяви-повідомлення про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок), що є абсолютно не виправданим, та призводить до зловживань ПУПам та не проведення виплат по зеленому тарифу. Зміна власника генеруючої установки не повинна призводити до надмірної бюрократії, оскільки, введені в експлуатацію генеруючі установки не змінюються та не змінюють умови роботи (генерацію) внаслідок зміни власників домогосподарств.</p> <p>Тому, абсолютно логічним було б передбачити максимально просту процедуру заміни сторони в договорі – шляхом подання новим власником</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>11.3.8. Зміна сторони взаємовідносин (споживач) за приватним домогосподарством споживача (у випадках успадкування, купівлі-продажу, дарування тощо цього приватного домогосподарства), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни "зеленого" тарифу. Для переукладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством новий власник надсилає звернення до</p>

	<p>заяву про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом чи самовиробництвом приватним домогосподарством до якої додаються:</p> <p>копії документів, якими підтверджується право власності (користування) на земельну ділянку, право власності на житловий будинок та інші об'єкти нерухомого майна приватного домогосподарства; згоду повнолітніх членів приватного такого домогосподарства.»</p> <p>Заява про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством формується в довільній формі та в обов'язковому порядку має містити інформацію банківські реквізити рахунку для перерахування коштів постачальником універсальних послуг за вироблену генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства за «зеленим» тарифом електричну енергію..</p> <p>Постачальник універсальних послуг у разі отримання заяви про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом чи самовиробництвом приватним домогосподарством» впродовж 5</p>	<p>заяви в довільній формі з наданням документів, що підтверджують зміну власника відповідного об'єкту побутового споживача та згоду нових співвласників</p>	<p>постачальника універсальних послуг щодо розгляду заяви-повідомлення про зміну сторони договірних взаємовідносин за приватним домогосподарством, до якої споживач має надати перелік документів, передбачений пунктом 11.3.4 цієї глави.</p> <p>Дія договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством припиняється у разі смерті побутового споживача, з початку розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача. Після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача, що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, з новим власником цього об'єкта може бути укладений договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, умови якого відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України застосовуються до відносин, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим побутовим споживачем до моменту укладення договору з новим власником об'єкта.</p> <p>З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту</p>
--	---	--	--

	<p>(п'яти) днів розглядає її, і в разі відсутності зауважень, надсилає попередньому та новому власнику приватного домогосподарства лист - повідомлення про заміну сторони (споживача), сформованого в довільній формі. З моменту формування Постачальником універсальних послуг листа-повідомлення про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, розрахунки за придбану електричну енергію за зеленим тарифом здійснюються на користь нового власника приватного домогосподарства.</p>		<p>укладення такого договору з новим власником, який оформив право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг продовжує фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору. Кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем.</p> <p>У разі якщо за результатами перевірки в порядку пункту 11.3.5 виявлено перевищення величини встановленої потужності генеруючих установок, із новим власником може бути укладений договір за механізмом самовиробництва і його дія відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України розповсюджується на відносини, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, із померлим побутовим споживачем.</p>
<p>Зміни до п 11.3.10 ВІДСУТНІ у Проекті</p> <p>11.3.10. Зобов'язання щодо купівлі постачальником універсальних послуг за «зеленим» тарифом обсягів виробленої електричної енергії генеруючою(-</p>			<p>Редакція п. 11.3.10 відповідно до наданих учасниками обговорень (у т. ч. ТОВ «Київські енергетичні послуги») пропозиціями під час обговорень 11.3.10. Зобов'язання щодо купівлі постачальником універсальних послуг за «зеленим»</p>

ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства починають діяти з дати введення в облік вузла обліку генеруючої(-их) установки(-ок).

Розрахунки за вироблену електричну енергію генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства в обов'язку, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, здійснюються постачальником універсальних послуг з дати реєстрації заяви-повідомлення про встановлення генеруючої установки.

тарифом обсягів виробленої електричної енергії генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства починають діяти з дати введення в облік вузла обліку генеруючої(-их) установки(-ок), у разі дотримання споживачем умов, встановлених пунктом 11.3.6 цієї глави.

У випадку недотримання споживачем, що встановив генеруючу(і) установку(и), таких умов, зобов'язання щодо купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за «зеленим» тарифом обсягів виробленої електричної енергії генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства починають діяти з першого числа місяця в якому споживачем подано звернення про розгляд заяви-повідомлення, але не раніше дати введення в облік вузла обліку генеруючої(-их) установки(-ок).

Розрахунки за вироблену електричну енергію генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства в обов'язку, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, здійснюються постачальником універсальних послуг з дати реєстрації заяви-повідомлення про встановлення генеруючої установки.

**Зміни до п 11.3.15 ВІДСУТНІ у
Проекті**

11.3.15. Адміністратор комерційного обліку передає дані комерційного обліку за попередній місяць відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку постачальнику універсальних послуг не пізніше третього числа кожного місяця. Побутовий споживач має право контролювати правильність знімання показів засобів обліку постачальником послуг комерційного обліку та оформлення платіжних документів постачальником універсальних послуг.

Постачальник універсальних послуг щомісяця разом із платіжним документом за електричну енергію надає побутовому споживачу інформацію про покази засобів комерційного обліку, обсяги та напрями перетоків електричної енергії та їх сальдо за відповідний календарний місяць на підставі даних, отриманих від постачальника послуг комерційного обліку.

Редакція п. 11.3.15 відповідно до наданих учасниками обговорень (у т. ч. ТОВ «Київські енергетичні послуги»)

пропозиціями під час обговорень

11.3.15. Отримання даних комерційного обліку, сформованих адміністратором комерційного обліку в системі Датахаб за попередній місяць відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, здійснюється постачальником універсальних послуг 7 числа кожного місяця, а в разі, якщо 7 число припадає на вихідний день, наступного робочого дня за вихідним днем. Побутовий споживач має право контролювати правильність знімання показів засобів обліку постачальником послуг комерційного обліку та оформлення платіжних документів постачальником універсальних послуг.

Постачальник універсальних послуг щомісяця разом із платіжним документом за електричну енергію надає побутовому споживачу інформацію про обсяги відбору/відпуску електричної енергії та їх сальдо за відповідний календарний місяць на підставі даних, отриманих із системи Датахаб.

В разі зміни (коригування) даних комерційного обліку в системі

			Датахаб, відповідні зміни враховуються постачальником універсальних послуг в наступному місяці, шляхом складання актів коригування за розрахункові періоди, щодо яких відбулись відповідні зміни даних.
<p>Зміни до п 11.3.16 ВІДСУТНІ у Проекті</p> <p>11.3.16. Постачальник послуг комерційного обліку (оператор системи) під час контрольного знімання показів засобу комерційного обліку оформляє Акт контрольних зніманий показів за формою, наведеною в <u>додатку 14</u> до цих Правил, та надає копії заінтересованим сторонам (споживачу, постачальнику універсальних послуг, оператору системи).</p> <p>Такий акт є підставою для проведення звірки отриманої та оплаченої електричної енергії, що проводиться у разі необхідності коригування взаєморозрахунків між постачальником універсальних послуг та споживачем.</p>			<p>Відповідно до наданих учасниками обговорень (у т. ч. ТОВ «Київські енергетичні послуги») пропозицій під час обговорень сформовано редакція абзацу другого п. 11.3.16</p> <p>Такий акт є підставою для коригування даних у системі Датахаб, що проводиться у разі необхідності відповідно до Кодексу комерційного обліку. Зміна даних в системі Датахаб є підставою для коригування взаєморозрахунків між постачальником універсальних послуг та споживачем.</p>
<p>Зміни ВІДСУТНІ у проекті рішення НКРЕКП</p>	<p>НЕК Укренерго 11.3.17. Дані автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) Постачальника послуг</p>	<p>Приведення у відповідність до ККО та редакції наступних абзаців цього пункту</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p>

<p>11.3.17. Дані автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) оператора системи про обсяг електричної енергії, прийнятої з мереж приватного домогосподарства, що здійснює виробництво електричної енергії генеруючою установкою (генеруючими установками), що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, є підставою для проведення розрахунків з побутовим споживачем і врахування постачальником універсальних послуг даних про обсяг купленої електричної енергії та її вартості.</p> <p>Якщо засіб обліку тимчасово не працює у складі АСКОЕ, контрольне знімання показів засобу обліку проводиться постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії щомісяця.</p> <p>У такому разі покази засобу обліку фіксуються постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії в Акті контрольних знімань показів, який складається у двох примірниках та підписується побутовим споживачем і оператором системи.</p>	<p>комерційного обліку оператора системи про обсяг електричної енергії, прийнятої з мереж приватного домогосподарства, що здійснює виробництво електричної енергії генеруючою установкою (генеруючими установками), що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, є підставою для проведення розрахунків з побутовим споживачем і врахування постачальником універсальних послуг даних про обсяг купленої електричної енергії та її вартості.</p> <p>Якщо засіб обліку тимчасово не працює у складі АСКОЕ, контрольне знімання показів засобу обліку проводиться постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії щомісяця.</p> <p>У такому разі покази засобу обліку фіксуються постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії в Акті контрольних знімань показів, який складається у двох примірниках та підписується побутовим споживачем і оператором системи.</p> <p>Постачальник послуг комерційного обліку (оператор системи) не пізніше наступного дня після оформлення Акта контрольних знімань показів передає його постачальнику універсальних послуг.</p> <p>Зафіксовані в Акті покази є підставою для визначення постачальником універсальних послуг обсягу електричної енергії, купленої у приватного домогосподарства у період, коли засіб обліку не працював у складі АСКОЕ постачальника послуг</p>		<p>11.3.17. Сертифіковані Дані комерційного обліку, сформовані Адміністратором комерційного обліку на основі валідованих даних автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) Постачальника послуг комерційного обліку про обсяг електричної енергії, прийнятої з мереж приватного домогосподарства, що здійснює виробництво електричної енергії генеруючою установкою (генеруючими установками), що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, є підставою для проведення розрахунків з побутовим споживачем і врахування постачальником універсальних послуг даних про обсяг купленої електричної енергії та її вартості.</p> <p>Якщо засіб обліку тимчасово не працює у складі АСКОЕ, контрольне знімання показів засобу обліку проводиться</p>
--	--	--	---

<p>Постачальник послуг комерційного обліку (оператор системи) не пізніше наступного дня після оформлення Акта контрольних знімів показів передає його постачальнику універсальних послуг.</p> <p>Зафіксовані в Акті покази є підставою для визначення постачальником універсальних послуг обсягу електричної енергії, купленої у приватного домогосподарства у період, коли засіб обліку не працював у складі АСКОВЕ постачальника комерційного обліку, та проведення відповідно до цих даних взаєморозрахунків.</p> <p>Відновлення порушеного вузла обліку здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (оператором системи) протягом 7 робочих днів з дня звернення побутового споживача щодо приведення вузла обліку у стан, придатний для реалізації процедури вимірювань зустрічних перетікань спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до узгодженої однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок).</p>	<p>комерційного обліку, та проведення відповідно до цих даних взаєморозрахунків.</p> <p>Відновлення порушеного вузла обліку здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (оператором системи) протягом 7 робочих днів з дня звернення побутового споживача щодо приведення вузла обліку у стан, придатний для реалізації процедури вимірювань зустрічних перетікань спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до узгодженої однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок).</p>		<p>постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії щомісяця.</p> <p>У такому разі покази засобу обліку фіксуються постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії в Акті контрольних знімів показів, який складається у двох примірниках та підписується побутовим споживачем і постачальником послуг комерційного обліку.</p> <p>У разі неможливості зняття показів безпосередньо представниками постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії для складання Акта можуть бути використані покази отримані безпосередньо від споживача. Канали отримання, мінімальні вимоги до обсягів інформації та форма передачі показів встановлюється</p>
---	---	--	--

			<p>постачальником послуг комерційного обліку.</p> <p>Постачальник послуг комерційного обліку (оператор системи) не пізніше наступного дня після оформлення Акта контрольних зніманих показів формує та передає Адміністратору комерційного обліку розрахункові погодинні валідовані дані комерційного обліку, який після сертифікації, передає їх постачальнику універсальних послуг для проведення розрахунків зі споживачем.</p> <p>Акт контрольних зніманих показів є підставою коригування даних у системі Датахаб, що проводиться у разі необхідності відповідно до Кодексу комерційного обліку. Зміна даних в системі Датахаб є підставою для коригування взаєморозрахунків між постачальником універсальних послуг та споживачем. Адміністратор комерційного обліку забезпечує повідомлення в системі Датахаб постачальника універсальних послуг про здійснені</p>
--	--	--	--

			<p>коригування минулих періодів із зазначенням відповідних періодів. Відновлення порушеного зв'язку з вузлом обліку здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (оператором системи) протягом 7 робочих днів з дня звернення побутового споживача щодо приведення вузла обліку у стан, придатний для реалізації процедури вимірювань зустрічних перетікань спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до узгодженої однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок).</p>
<p>Зміни до п 11.3.20 ВІДСУТНІ у Проекті</p> <p>11.3.20. Розрахунковим періодом для встановлення постачальнику універсальних послуг розміру оплати електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного</p>			<p>Редакція п. 11.3.20 відповідно до наданих учасниками обговорень (у т. ч. ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ») пропозиціями під час обговорень</p> <p>11.3.20. Розрахунковим періодом для встановлення постачальнику універсальних послуг розміру оплати електричної енергії,</p>

домогосподарства, є календарний місяць.

Постачальник універсальних послуг щомісячно до 7 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих від оператора системи, та Акт купівлі-продажу електричної енергії (за необхідності), а у разі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством із спадкоємцем, який набув право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих від оператора системи, та Акт купівлі-продажу електричної енергії за період часу з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим споживачем. Якщо побутовий споживач до 12 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, не повернув або не надав до них свої зауваження, такий Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії вважаються погодженими.

виробленої генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, є календарний місяць.

Постачальник універсальних послуг щомісячно до 12 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих із системи Датахаб та Акт купівлі-продажу електричної енергії (за необхідності), а у разі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством із спадкоємцем, який набув право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих із системи Датахаб, та Акт купівлі-продажу електричної енергії за період часу з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим споживачем, та надає їх побутовому споживачу, у тому числі в електронному вигляді, для підписання. Якщо побутовий споживач до 17 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, не повернув або

<p>Розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії.</p>			<p>не надав до них свої зауваження, такий Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії вважаються погодженими. Розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії.</p>
<p>Зміни ВІДСУТНІ у проєкті рішення НКРЕКП</p>	<p>НЕК Укренерго 11.3. Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, а також розрахунків за неї 11.3.21. Якщо місячний обсяг споживання електричної енергії приватного домогосподарства перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) такого приватного домогосподарства електричної енергії, побутовий споживач має сплатити різницю між спожитою приватним домогосподарством протягом місяця (розрахункового періоду) електричною енергією та відпущеною таким приватним домогосподарством у мережу електричною енергією за тарифом, визначеним в обраній комерційній пропозиції за договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, на підставі виставленого постачальником</p>	<p>Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР). Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки розділення між торговими зонами не є предметом регулювання ПРРЕЕ</p>

	<p>універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $\Delta W_{\text{(купов, } z)}$, визначається за формулою</p> $\Delta W_{\text{(купов, } z)} = W_{\text{(спожит, } z)} - W_{\text{(виробл, } z)}, \text{кВт.год.}$ <p>$W_{\text{(виробл, } z)}$- обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства в торговій зоні z;</p> <p>$W_{\text{(спожит, } z)}$- обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами в торговій зоні z;</p> <p>$\Delta W_{\text{(купов, } z)}$- обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>z – торгова зона, визначена відповідно до Правил ринку</p>		
<p>Зміни ВІДСУТНІ у проєкті рішення НКРЕКП</p>	<p>НЕК України</p> <p>11.3.22. У разі встановлення у приватному домогосподарстві засобів обліку, які використовуються для визначення обсягу електричної енергії та реалізують процедуру реєстрації показів засобів обліку за відповідними періодами часу, сума до оплати, яку має сплатити споживач, $V_{\text{(плати, } z)}$, визначається за формулою</p>	<p>Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР). Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки розділення між торговими зонами не є предметом регулювання ПРРЕЕ</p>

	$V_{\text{плати},z} = \sum_{k=1}^n \frac{W_{k,z}}{W_{\text{заг},z}} \cdot \Delta W_{\text{купов},z} \cdot T_k,$ <p>грн.</p> <p>де k - період часу доби n - кількість періодів часу доби T_k- тариф на спожиту електричну енергію в певному k-тому періоді доби W_(k,z)- місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби в торговій зоні z; W_(заг,z)- загальний обсяг споживання електричної енергії в торговій зоні z; ΔW_(купов,z)- обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p>		
<p>11.3.23. Плата за придбану у побутового споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p>	<p>ACEY</p> <p>11.3.23. Плата за придбану у активного споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства</p>	<p>Закон ст 9-1</p> <p>"Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки термін «Активний споживач» включає в себе також юрособу, яка розраховується за «Зеленим» тарифом з Гарпоком, а ці стосунки не належать до сфери регулювання ПРРЕЕ</p> <p>ВІДХИЛЕНО оскільки неприпустимо створювати різні умови для різних груп споживачів, крім того передбачені Проектом</p>

<p>Розмір плати за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом, Р плати, визначається за формулою</p> $P \text{ плати} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн,}$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>T – встановлений «зелений» тариф для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами), сумарна величина встановленої потужності якої(-их) не перевищує потужність, встановлену відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем.</p> <p>У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує</p>	<p>споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p> <p>У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом. При відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником до 2024 року, постачальник сплачує за ціною “зеленого” тарифу, встановленого договором.</p> <p>У разі відсутності споживання, розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.</p>		<p>зміни ПРРЕЕ набувають чинності з 2024 року.</p> <p>ВІДХИЛЕНО оскільки неприпустимо створювати різні умови для різних груп споживачів, крім того передбачені Проектом зміни ПРРЕЕ набувають чинності з 2024 року.</p> <p>ВРАХОВАНО надані під час обговорень пропозиції:</p> <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>ВРАХОВАНО частково в редакції останній абзац пункту 11.3.23:</p>
---	---	--	---

<p>електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.</p> <p>Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>У разі відсутності у звітному місяці споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.</p>	<p>Цей абзац не узгоджується із п.11.4.2 та потребує уточнення. Якщо придбання електроенергії здійснюється за вільними цінами, то такі ціни мають бути визначені в договорі купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на випадок відсутності власного споживання. І не зрозуміло про які випадки йде мова.</p>	<p>У разі відсутності у звітному місяці споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам.</p> <p>Придбання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W виробл., здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії такому споживачу.</p> <p>Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше 25 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>
--	--	---	---

	<p>НЕК Укренерго</p> <p>11.3.23. Плата за придбану у побутового споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p> <p>Розмір плати за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом, Р плати, визначається за формулою</p> $P_{\text{плати},z} = (W_{\text{виробл},z} - W_{\text{спожит},z}) \cdot T,$ <p>грн.</p> <p>де W(виробл,z)- обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства в торговій зоні z;</p> <p>W(спожит,z)- обсяг місячного споживання електроенергії таким приватним домогосподарством в торговій зоні z;</p> <p>T - встановлений зелений тариф для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами), сумарна величина встановленої потужності якої(-их) не перевищує потужність, встановлену відповідно до закону, дозволену до</p>	<p>Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР). Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки розділення між торговими зонами не є предметом регулювання ПРРЕЕ</p>
--	---	--	---

	<p>споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем. У разі відсутності споживання електричної енергії ($W_{\text{спожит},z}$) приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом. Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.</p>		
<p>(у Проекті рішення НКРЕКП відсутні зміни до п 11.3.24)</p> <p>11.3.24. Якщо $W_{\text{спожит}}$ дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.</p>	<p>АСЕУ</p> <p>Якщо $W_{\text{спожит}}$ дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.</p> <p>Або ЗМІНИТИ НА:</p> <p>У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заяв-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом. При відсутності</p>	<p>видалити \ змінити на</p>	<p>ВРАХОВАНО (перший варіант, вилучення речення): Якщо $W_{\text{спожит}}$ дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.</p>

	<p>(W спожит) споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником до 2024 року, постачальник сплачує за ціною “зеленого” тарифу, встановленого договором. У разі відсутності споживання, розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.</p>		
	<p>НЕК Укренерго 11.3.24. Розмір плати, $P_{\text{плати},z}$, за куповану у побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватного(-их) домогосподарства(-в), сумарна потужність яких не перевищує величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-в), до яких застосовується «зелений» тариф та мають застосовуватися різні коефіцієнти «зеленого» тарифу, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, визначається за формулою</p> $P_{\text{плати},z} = \left(\sum_i W_{i,z} - W_{\text{спожит},z} \right) \cdot T^{\text{сп.зв}},$ <p>грн.</p>	<p>Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР). Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки розділення між торговими зонами не є предметом регулювання ПРРЕЕ</p>

де $W_{i,z}$ – обсяг електричної енергії, виробленої кожною і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу; обсяг електричної енергії, виробленої кожною і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу **в торговій зоні z;**

$W_{\text{спожит},z}$ – обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством **в торговій зоні z;**

$T^{\text{ср.зв}}$ – середньозважений «зелений» тариф на певний розрахунковий період для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію генеруючими установками, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу та сумарна величина встановленої потужності яких не перевищує встановлену потужність, відповідної категорії генеруючих установок приватних домогосподарств, для яких застосовується «зелений» тариф, відповідно до закону, дозволена до споживання та зазначена в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою

$$T^{\text{ср.зв}} = \frac{\sum_i W_{i,z} \cdot T_i}{\sum_i W_{i,z}}, \quad \text{грн.}$$

де $W_{i,z}$ – обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства **в торговій зоні z;**

	<p>T_i – встановлений зелений тариф для i-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.</p> <p>Якщо $W_{\text{спожит},z}$ дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.</p>		
<p>11.3.25. Індивідуальні побутові споживачі, які встановили генеруючу(-і) установку(-и), призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які купують електричну енергію від двох або більше постачальників електричної енергії в різні періоди часу, укладають окремий договір щодо постачання електричної енергії з кожним із них.</p> <p>У такому разі постачальник універсальних послуг купує в індивідуального побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, в обсязі відпуску електричної енергії, що перевищує місячне споживання такого приватного домогосподарства, у періоди часу дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>	<p>ВИЛУЧИТИ (пропозиція надана КЕП під час обговорень)</p>	<p>Норма не може бути реалізована наявними засобами</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>

<p>11.4. Купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва</p>			
<p>11.4.1. Приватні домогосподарства та малі небутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), або іншому електропостачальнику за вільними цінами, інші споживачі – електропостачальнику за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» 11.4.1. Приватні домогосподарства та малі небутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>	<p>Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів. Комерційна пропозиція до договору про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва має бути розміщена на офіційному вебсайті постачальника. Якщо купувати у приватних домогосподарств та малих побутових споживачів відпущену електричну енергію за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», то неможливо передбачити таку ціну заздалегідь до закінчення розрахункового періоду.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>11.4.1. За підсумками календарного місяця приватні домогосподарства та малі небутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), або іншому електропостачальнику за вільними цінами, інші споживачі – електропостачальнику за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>
<p>11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 91 Закону України «Про</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» 11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 91 Закону України «Про</p>	<p>Якщо споживач вирішить змінити договір (перейти з «зеленого» тарифу на самовиробництво або навпаки), то він буде укладати</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами,</p>

<p>альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.</p>	<p>альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення (дія) договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.</p>	<p>другий договір в той же час, коли і діє перший.</p>	<p>визначеними статтею 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасна дія договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.</p>
	<p>НЕК Укренерго 11.4.2 Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.</p>	<p>Редакційне коригування</p>	<p>Електропостачальник повідомляє ШІКО про укладення та дату початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва протягом одного робочого дня після укладення такого договору.</p>
	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» 11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається</p>	<p>Генеруюча установка може бути змонтована після того як був укладений договір на постачання.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p>

<p>11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p>	<p>одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p>		<p>11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p>
	<p>НЕК Укренерго</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p>	<p>Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p> <p>Обов'язок споживача укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва при укладенні договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг не є доцільним. Тобто при укладенні</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки споживач вільний у виборі комерційної пропозиції, це не є його обов'язком</p>

		<p>договору про постачання електричної енергії споживачу споживач втрачає право на користування іншим видом підтримки ніж за механізмом самовиробництва</p>	
<p>11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>НЕК Укренерго 11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p> <p>ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» 11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва розробляється постачальником на основі примірної форми і є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>Уточнення у зв'язку із пропозицією вилучення п 11.4.3. цих змін</p>	<p>ВІДХИЛЕНО пропозицію НЕК Укренерго (з урахуванням сформованої за результатами обговорення редакції п 11.4.3)</p> <p>ВРАХОВАНО пропозицію ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» частково в редакції:</p> <p>11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва розробляється електропостачальником на основі Примірного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва (додаток 2 до додатку 5 та додатку 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку, і є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>
		<p>Редакційна правка</p>	

<p>11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) визначається відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) визначається відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі. Така дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі.</p>	<p>Редакційна правка</p>	<p>ВРАХОВАНО</p>
	<p>НЕК Укренерго</p> <p>11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача) визначається відповідно до статті 9⁶ Закону України «Про альтернативні джерела енергії». Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі.</p>	<p>Уточнення, адже не КСП і не КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ встановлюється таке обмеження. Відповідно до положень ст 9⁶ ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого побутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до</p>	<p>ВІДХИЛЕНО (оскільки у статті 9⁶ ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» йдеться про встановлену, а не дозволена до відпуску потужність)</p>

		якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.	
<p>11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.</p>	<p>НЕК Укренерго 11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії власними установками активного споживача та вартості обсягу відібраної електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду. У випадку встановлення Активним споживачем установки зберігання енергії оплата послуг з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка</p>	<p>Приведено до вимог частини 10 статті 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції: 11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача генеруючими установками (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача), в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.</p> <p>Обсяг відпущеної електричної енергії, що перевищує обсяг, який може бути відпущений активним споживачем у кожній годині</p>

<p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.</p>	<p>розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.</p>		<p>згідно із встановленою потужністю електрогенеруючої установки придбається постачальником універсальних послуг за ціною ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p> <p>У випадку встановлення Активним споживачем установки зберігання енергії оплата послуг з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг електричної енергії, спожитої з мережі оператора системи електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії. Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного</p>
--	---	--	--

<p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p>	<p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та відібраної електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p>		<p>споживача до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та відібраної електричної енергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у терміни відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що</p>
--	--	--	---

			<p>приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p>
	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду згідно Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженому Регулятором.</p> <p>Для взаємозаліку із фізичною особою, враховується сума коштів за мінусом утриманих податків і зборів, що підлягають сплаті до державного бюджету.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої</p>	<p>Приведено у відповідність до нормативних актів.</p> <p>Для фізичних осіб, без статусу приватного підприємця, постачальник виступає податковим агентом, тому він має здійснити сплати встановлених законодавством податків та зборів з доходу фізичної особи.</p>	<p>ЗНЯТО ініціатором</p> <p>ВІДХИЛЕНО, оскільки запропонована норма не є предметом регулювання ПРРЕЕ, питання потребує звернення до ДПІ та отримання роз'яснень</p>

	<p>електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у терміни відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p>	<p>Приведено у відповідність до вимог, викладених у проекті Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p>	<p>БРАХОВАНО</p>
<p>11.4.7. Активні споживачі за механізмом самовиробництва мають право змінювати електропостачальника згідно з главою 6.1 розділу VI цих Правил.</p>		<p>НЕК Укренерго Окремо слід зазначити, що зміна постачальника з прив'язкою до активного споживача і фіксацією зміни саме з 1-го числа наразі не</p>	<p>ВІДХИЛЕНО оскільки не відповідає вимогам Закону</p>

<p>Електропостачання новим електропостачальником здійснюється з першого дня календарного місяця.</p>		<p>реалізована в Датахаб (потрібно велике доопрацювання). Реалізація даного обмеження можлива не раніше 1-го кварталу 2024 року. Доцільно надати час на реалізацію в Датахаб.</p>	<p>України «Про ринок електричної енергії»</p>
<p>11.5. Активний споживач</p>			
<p>11.5.1. Активний споживач має права та обов'язки, визначені главою 5.5 розділу V цих Правил, крім випадків, передбачених цим розділом.</p>			
<p>11.5.2. Споживач набуває статусу активного за умови виконання однієї з таких умов:</p> <p>1) укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>2) укладення договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>3) встановлення установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі</p>	<p>АСЕУ</p> <p>11.5.2. Споживач набуває статусу активного споживача в частині виконання однієї з таких умов :</p> <p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>11.5.2. Споживач набуває статусу активного після виконання вимог КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ, внесення змін до паспорту точки розподілу та за умови виконання однієї з таких умов:</p>	<p>Необхідно додати вимоги щодо виконання технічних вимог КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ та відповідних змін до договору розподілу.</p>	<p>ВРАХОВАНО частков в редакції:</p> <p>11.5.2. Споживач набуває статусу активного одночасно з:</p> <p>1) укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>2) укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>3) встановленням установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу</p>

агрегованих груп відповідно до положень Правил ринку.

Активний споживач із встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1 МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у разі, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, у мережу перевищив 50 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача.

У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволено до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.

ТОВ «НЕСС Енерджі»

Активний споживач із встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1 МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у разі, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, у мережу перевищив 50 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача. ~~У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволено до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.~~

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

~~У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог~~

електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп відповідно до положень Правил ринку.

ВІДХИЛЕНО бо виконання активним споживачем вимог кодексу систем розподілу щодо встановлення генеруючої установки передувало укладенню ним договорів та, відповідно, набуттю статусу активно споживача

Ця вимога має бути в КОДЕКСУ СИСТЕМ РОЗПОДІЛУ і вона не стосується обмежень по енергії але визначає обмеження по потужності відпуску

Дублює положення п.11.4.5

Запропонована у проекті норма не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електричної електроенергії». Статтею 96 передбачена можливість збільшення

ВРАХОВАНО частково з урахуванням наданих пропозицій, у тому числі під час обговорення, у редакції:

	<p>оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволено до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.</p>	<p>понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, у разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі.</p>	<p>Активний споживач із встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1 МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у разі, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, у мережу перевищив 50 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача.</p> <p>Дозволено до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого</p>
--	---	---	--

			<p>приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.</p> <p>У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозвальної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник нараховує компенсаційний платіж у зв'язку з таким перевищенням у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.</p>
<p>11.5.3. Технічні вимоги, яких має дотримуватися активний споживач, що пов'язані з приєднанням (підключенням) генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача, визначаються Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі.</p>			
<p>11.5.4. Продаж, облік електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунки за неї врегульовуються відповідно до Порядку продажу та обліку</p>			

<p>електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p>			
<p>11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Пропонуємо визначення вимог щодо обліку електричної енергії перенести до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО, оскільки норма Проекту цілком відповідає ст 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>
<p>11.5.6. Активним споживачем також вважається об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, за умови приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії до електричних мереж багатоквартирного будинку, квартир та/або нежитлових приміщень та укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання</p>	<p>Пропозиції по тексту пункту не надавались</p>	<p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Доповнення проекту зазначеним пунктом потребує подальшого нормативного уточнення щодо схеми підключення та алгоритму розрахунку побутових споживачів, якщо буде встановлена генеруюча установка в мережах багатоквартирного житлового будинку.</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p>	<p>Зауваження (які не включають пропозицій до тексту Проекту) обговорені учасниками</p> <p>(схема підключення має бути відображена в нормах Кодексу систем розподілу)</p>

<p>електричної енергії споживачу, або Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>		<p>Йдеться тільки про споживання самим об'єднанням (спільними струмоприймачами) чи може бути покриття споживання споживачів такого багатоквартирного будинку? Як може бути УЗЕ/генерація приєднана до квартир, а входить до балансу ОСББ?</p>	
	<p>Міністерство енергетики України Доповнити обов'язки активного споживача такими зобов'язаннями: - допускати комісію до проведення перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії; - щодо умов передачі гарантій походження активними споживачами,</p>	<p>(лист МЕУ від 26.10.2023 № 26/1.2-4.5-21811) проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, передбачається, що умови передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючими установками активних споживачів, що здійснюють продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг або гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом визначаються відповідним договором.</p>	<p>ВІДХИЛЕНО, оскільки ці питання мають бути врегульовані у інших нормативно-правових актах</p>
<p>11.6. Діяльність Агрегатора на роздрібному ринку електричної енергії</p>			
<p>11.6.1. Відносини між агрегатором та споживачами електричної енергії (активними споживачами), що є учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору про участь в агрегованій групі визначаються Правилами ринку. Агрегатор зобов'язаний надавати повну інформацію про</p>			

умови договорів суб'єктам, які бажають приєднатися до агрегованої групи.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.

ТОВ «НЕСС Енерджі» (доповнити новим абзацом)

До обсягів електричної енергії, які постачаються споживачу його електропостачальником, не входять обсяги балансуючої електричної енергії, активованої шляхом завантаження або розвантаження електроустановок призначених для споживання, виробництва та/або зберігання енергії, які використовуються споживачем для участі на балансуючому ринку та/або ринку допоміжних послуг окремо або в складі агрегованих одиниць, а також обсяги електричної енергії відібраної або відпущеної електроустановками, призначеними для зберігання енергії, якщо такі електроустановки входять до складу агрегованої одиниці або використовуються споживачем для купівлі/продажу електричної енергії не на роздрібному ринку електричної енергії.

Спожита електроенергія споживачем отримується від постачальника. Згенерована е/е відпускається тільки за механізмом самовиробництва постачальнику. Балансуюча е/е всіма типами електроустановок може купуватись/продаватись споживачем самостійно на балансуючому ринку або через агрегатора. Відібрана/відпущена е/е УЗЕ може купуватись/продаватись споживачем самостійно на різних ринках або через агрегатора. Отже, для недопущення подвійного врахування балансуючої енергії для постачальника (у вигляді небалансу) та агрегатора або самого споживача (у вигляді балансуючої енергії) (якщо він самостійно приймає участь на балансуючому ринку) - необхідно балансуючу енергію відділяти від обсягу поставленої споживачу енергії. Крім того, обсяги відбору/відпуску УЗЕ споживачу не заборонено продавати/купувати самостійно або через агрегатора на різних ринках, отже ці обсяги також потрібно відділяти від обсягів поставленої постачальником

ВІДХИЛЕНО, оскільки участь споживача у агрегованих групах для діяльності на ринку допоміжних послуг та надання послуг балансування регулюється Правилами ринку (п 11-1 частини першої ст 58 Закону України «Про ринок електричної енергії»)

<p>11.6.2. Незалежний агрегатор не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.</p>			
<p>11.6.3. Споживач має право вступати до агрегованих груп та надавати допоміжні послуги і послуги з балансування із застосуванням власних електроустановок, призначених до споживання та/або виробництва, та/або зберігання електричної енергії.</p>		<p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>Як саме споживач має вступати/виходити з агрегованих груп? Які істотні умови договору агрегування? Як і хто реєструє агреговані одиниці, точки обліку, агреговані групи...</p>	<p>Питання обговорені учасниками відкритих обговорень</p>
<p>11.6.4. Споживач має право вступати до агрегованих груп та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Продаж електроенергії агрегатором такому споживачу з метою її зберігання в установках зберігання енергії не вважається постачанням та не потребує ліцензії.</p>		<p>Ми агрегатор і споживач – кому нам про це сказати, як ринок має дізнатись та почати враховувати наше існування...?</p>	
<p>11.6.5. Агрегатор зобов'язаний інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).</p>			

<p>11.6.6. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p>			
<p>11.6.7. Споживач (активний споживач) має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача, змінювати її або не входити до жодної агрегованої групи. Вихід з агрегованої групи має здійснюватися в найкоротший можливий строк при дотриманні умов договору, але такий строк не може перевищувати 21 календарний день. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санкції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватися до</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>11.6.7. Споживач (активний споживач) має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача, але з направленням електропостачальнику відповідного повідомлення, змінювати її або не входити до жодної агрегованої групи. Перехід до агрегатора здійснюється з першого числа розрахункового місяця. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санкції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть</p>	<p>У зв'язку з переданням відповідальності за небаланси споживача агрегатору відповідно до умов п.11.6.1, постачальник має володіти такою інформацією для своєчасного регулювання небалансів за портфелем своїх споживачів. Враховуючи, що остаточні обсяги по небалансам визначаються по завершенню розрахункового періоду доцільно передбачати, що зміна агрегованої групи має відбуватись з першого числа календарного місяця.</p>	<p>ВРАХОВАНО</p> <p>ЗНЯТО ініціатором</p>

<p>побутових та малих побутових споживачів.</p>	<p>застосовуватися до побутових та малих побутових споживачів.</p>		
<p>ВІДСУТНІЙ у Проєкті розділ і пункт</p>	<p>ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД</p> <p>11.7. Особливості приєднання електроустановок власного споживання виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання.</p> <p>Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах, що об'єднані однією площадкою вимірювання, у межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії (сальдування) на таких площадках вимірювання</p>	<p>Коригування відповідно до вимог статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>ВРАХОВАНО частково (шляхом доповнення Проєкта новим розділом 11.7) в редакції</p> <p>11.7. Особливості здійснення виробниками електрозабезпечення електроустановок споживачів електричними мережами, що не вважаються прямою лінією</p> <p>11.7.1. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови виконання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання.</p> <p>Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах, що об'єднані однією площадкою вимірювання, у</p>

встановлюються кодексом комерційного обліку.

Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією.

Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.

Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.

межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії (сальдування) на таких площадках вимірювання встановлюються кодексом комерційного обліку.

Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією.

Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.

Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, яка вироблена

			<p>виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.</p>
<p>ВІДСУТНІЙ у Проекті пункт</p>	<p>ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД</p> <p>11.8. Особливості приєднання електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж таких виробників.</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок.</p> <p>Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з</p>	<p>Коригування відповідно до вимог статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>11.7.2 Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови виконання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок.</p> <p>Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з</p>

використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з такими електроустановками пов'язаних осіб, не вважаються прямою лінією.

Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку.

Одночасне живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається.

Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними

такими електроустановками пов'язаних осіб, не вважаються прямою лінією.

Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи та повинні мати окремі точки комерційного обліку.

Одночасне живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається.

Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з

	<p>зупинками такого об'єкта генерації протягом поточної доби.</p> <p>Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу.</p> <p>Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника.</p> <p>Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими</p>		<p>аварійними зупинками такого об'єкта генерації протягом поточної доби.</p> <p>Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу.</p> <p>Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника.</p> <p>Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення</p>
--	--	--	--

гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі відбувається на умовах Договору про резервне електрозапечення.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі за Договором про резервне електрозапечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання відповідної ліцензії.

Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання,

таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи; без організації комерційного обліку електричної енергії.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі відбувається на умовах Договору про резервне електрозапечення.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між

	<p>та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається.</p>		<p>собою межі за Договором про резервне електрозабезпечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання ліцензії на здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.</p>
<p>ВІДСУТНІЙ у Проєкті пункт</p>			<p>Надані учасниками під час обговорень пропозиції враховані частково шляхом доповнення Проєкту новим пунктом такого змісту:</p> <p>11.7.3. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови</p>

			<p>дотримання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку електричної енергії та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах критичної інфраструктури, що заживлені від власних когенераційних установок потужністю до 20 МВт, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії на таких площадках вимірювання встановлюються кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують когенераційну установку потужністю до 20 МВт з електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, не вважаються прямою лінією.</p> <p>Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, яка вироблена виробником електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 мвт, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення</p>
--	--	--	---

			не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.
ВІДСУТНІЙ у Проекті пункт			<p>Надані учасниками під час обговорень пропозиції враховані частково шляхом доповнення Проекту новим пунктом такого змісту:</p> <p>11.7.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за умови дотримання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках</p>

			<p>потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з</p>
--	--	--	---

			<p>обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу. Не дозволяється здійснювати живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж</p>
--	--	--	---

			<p>оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, відбувається на умовах Договору про резервне електрозапечення.</p> <p>Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, за Договором про резервне електрозапечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання ліцензії на здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, яка вироблена виробником електричної</p>
--	--	--	--

			<p>енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 мвт, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.</p> <p>Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої об'єктами критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.</p>
--	--	--	--

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Норма відсутня у Проекті

6.2. Споживач зобов'язується:

.....

у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

ВРАХОВАНО пропозиції надані учасниками під час обговорення:

6.2. Споживач зобов'язується:

.....

у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача **для власних потреб**, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

**ПАСПОРТ
точки розподілу/передачі електричної енергії**

<p>1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:</p> <table border="1" data-bbox="156 810 660 885"> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>									
<p>1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку</p>		<p>Просимо додаткового обговорення (роз'яснення) щодо змін до даного пункту у частині доповнення до пункту 1.6 паспорту величиною дозволеної до відпуску потужності при набуттю статусу активного споживача, а також пункт 1.8 "наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника".</p>							
<p>1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "___" _____ року.</p>									
<p>1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку</p>									
<p>1.4. Адреса об'єкта електрифікації:</p>			<p>ВРАХОВАНО пропозиції надані учасниками під час обговорень</p>						
<p>1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВт.</p>		<p>Пропонуємо вилучити пункт 1.9 паспорту щодо наявності та опису технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України). Вважаємо, що ця</p>	<p>потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем ___; кВт,</p>						
<p>1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку</p>			<p>потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем</p>						

_____ кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів ____; 2 категорія надійності струмоприймачів ____; 3 категорія надійності струмоприймачів ____;

потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем____; кВт

1.7. Режим роботи електроустановки(ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

1.8. наявність електричних мереж внутрішнього

електрозабезпечення споживача від виробника

1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

Рівень напруги, кВ		
	330	220
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги		

НЕК Укренерго

~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання~~

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

~~1.8. наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника~~

~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання~~

інформація не повинна відображатися у паспорті точки розподілу/передачі. Вважаємо, що технічні вимоги, які можуть бути видані, повинні визначатися технічними умовами. Потребує додаткового обговорення.

Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл

за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва ____; кВт;

ВРАХОВАНО

ВРАХОВАНО

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною (ими) точкою (точками) комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки (ок), сторони від конкретної на збереження, тощо додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якімо обладнана площадка комерційного обліку:

Вид обліку активної та реактивної електричної енергії	Максимальна потужність
новок	
спеція, якомо призначення	

Доповнення таблиці п.4 колонкою «максимальна потужність», а також вказання величини максимальної потужності в п.1 (після обговорення Ретрансформ) обумовлено необхідністю визначеної величини комерційного обліку: даних комерційного обліку, що надаються ППКО в Датахаб, та прийняття рішення щодо відхилення цих даних або розгляду їх в рамках суперечки.

ВІДХИЛЕНО, у зв'язку з тим, що «максимальна потужність» та порядок її визначення не передбачена діючими нормативно-правовими актами

N з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт
4.1	Генеруючі установки	
	у т. ч. 1 черга	
	у т. ч. черга	
4.1.1	З можливістю відпуску	
4.1.2	Без можливості відпуску	
4.2	Установки збереження електроенергії	
	у т. ч. 1 черга	
	у т. ч. черга	
4.2.1	З можливістю відпуску	
4.2.1	Без можливості відпуску	
	

...

4.3	Установки електроопалення						
	у т. ч. ...						
						
4.4	Установки електроводонагрівання						
	у т. ч. ...						
						

Межа розподілу/передачі (точка розподілу балансової належності мереж відповідних мереж (за ознаками права власності) та є предметом Договору споживача про надання послуг. Однолінійна схема (схема електропостачання електроустановки споживача, і точок їх розподілу) споживача про надання послуг з розподілу. За необхідності, інформація щодо порядку та графіках відключень, порядку розрахунку екологічної, аварійної та технологічної ціни, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за пунктом споживача є невід'ємним додатком до пункту (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту розподілу (передачі) та/або площадки кінця послуги з приєднання та/або на підставі документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площі централізованого Реєстру ТКО " " "

Додаток 2
до Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг та/або до Договору про постачання електричної

Додаток 2
до Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних

<p style="text-align: center;">енергії споживачу № _____</p> <p style="text-align: center;">ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством</p> <p>2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>здійснювати отримання та обробку даних вузла обліку Споживача, отриманих від Адміністратора комерційного обліку;</p> <p>надавати Споживачу оформлені платіжні документи;</p> <p>купувати у Споживача за "зеленим" тарифом, встановленим НКРЕКП, електричну енергію в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, на підставі Звітів про покази засобів обліку та Актів приймання-передавання товару (електричної енергії), за умов наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством (у разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого</p>	<p>НЕК Укренерго</p> <p>2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>здійснювати отримання та обробку основних даних за площадками Споживача та даних комерційного обліку, отриманих від Адміністратора комерційного обліку;</p> <p>АСЕУ, доповнити словами: ця норма застосовується до домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки яких зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року.</p>	<p>Редакційна правка</p> <p>(договором передбачено що Під час виконання умов цього договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу комерційного обліку, Кодексу</p>	<p style="text-align: right;">послуг № _____</p> <p>пропозиція АСЕУ ВІДХИЛЕНО, оскільки зміни ПРРЕЕ починають діяти з 2024 року</p> <p>Пропозицію НЕК «Укренерго ВРАХОВАНО частково в редакції за результатом обговорення та надання пропозицій іншими учасниками обговорення:</p> <p>2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>здійснювати отримання та обробку основних даних за площадками Споживача та даних комерційного обліку, отриманих від Адміністратора комерційного обліку;</p>
---	---	--	---

<p>приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом);</p> <p>сплачувати Споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за отриману електричну енергію.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»: ?крім випадків, визначених законом)??</p>	<p>розподілу, Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Не зрозуміло про які випадки йде мова.</p>	<p>надавати Споживачу оформлені платіжні документи;</p> <p>купувати у Споживача за "зеленим" тарифом, встановленим НКРЕКП, електричну енергію в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку та Актів приймання-передавання товару (електричної енергії) за умов наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством (у разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу).</p>
---	--	---	--

			<p>здійснювати придбання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує обсяг, який може бути відпущений Споживачем у кожній годині згідно із встановленою потужністю електрогенеруючої установки, за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p> <p>сплачувати Споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за отриману електричну енергію.</p>
<p>Пункт відсутній в складі Проєкту</p> <p>4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.</p> <p>Оплата за продану електричну енергію, вироблену в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, здійснюється постачальником універсальних послуг до 17 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>			<p>З урахуванням внесених змін за результатами обговорень сформована редакція:</p> <p>4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.</p> <p>Оплата за продану електричну енергію, вироблену в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, здійснюється постачальником універсальних послуг до 25 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>

Пункт відсутній в складі Проєкту

4.6. Постачальник універсальних послуг щомісячно до 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, формує звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих від оператора системи, та Акт купівлі-продажу електричної енергії (за необхідності) і надає їх побутовому споживачу, у тому числі в електронному вигляді, для підписання.

Якщо побутовий споживач до 12 числа не повернув або не надав до них свої зауваження, такий звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії вважаються погодженими. Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії може бути підписаний сторонами з використанням електронного підпису.

З урахуванням внесених змін за результатами обговорень сформована редакція:

4.6. Постачальник універсальних послуг щомісячно до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим, формує звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих від оператора системи, та Акт купівлі-продажу електричної енергії (за необхідності) і надає їх побутовому споживачу, у тому числі в електронному вигляді, для підписання.

Якщо побутовий споживач до 17 числа не повернув або не надав до них свої зауваження, такий звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії вважаються погодженими. Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії може бути підписаний сторонами з використанням електронного підпису.

<p>4. Умови та порядок оплати</p> <p>4.11. Плата за придбану за «зеленим» тарифом у побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.</p> <p>У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.</p>	<p>АСЕУ</p> <p>ця норма застосовується до домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки яких зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року</p>		<p>ВІДХИЛЕНО, оскільки передбачені Проектом зміни вступають в силу з 2024 року</p>
---	---	--	---

<p>6. Строк договору</p> <p>Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від _____ N _____, укладеного між _____ та _____</p> <p>Цей Договір припиняє свою дію у разі укладення Активним споживачем на одну і ту саму генеруючу установку договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>			
<p>Додаток 2 до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 5 до Правил)</p> <p>ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва</p> <p>№ _____</p> <p>_____ (місце укладення)</p> <p>_____ (дата)</p>			

_____,
(найменування електропостачальника)
в _____ особі

_____,
(посада, прізвище та ініціали)
який діє на підставі _____

(назва установчого документа)

(далі – електропостачальник), з однієї сторони, _____ та _____

_____,
(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)
що проживає (зарєстрований) за адресою _____
(адреса, контактний телефон)

(далі – Активний споживач), з іншої сторони (разом - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу (далі – договір про постачання електричної

**Народний депутат України
Жупанин А. В.**

1. Предмет договору

За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії ~~його~~ генеруючою установкою, **що приєднана до його електричних мереж, та/або збереженої електричної енергії ~~його~~ установкою зберігання, що приєднана до його електричних**

**Народний депутат України
Жупанин А. В.**

Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що

Редакція погоджена під час обговорень:
від _____ № _____ за місцезнаходженням _____ об'єкта **Активного споживача,**
.....
_____ місцезнаходження _____ об'єкта, **Активного споживача**

ВРАХОВАНО частково

у скоригованій редакції Розділу 1 за результатами обговорення:
«1. Предмет договору
За цим Договором Активний споживач продає за механізмом самовиробництва відпущену електричну енергію, вироблену генеруючою установкою, що

<p>енергії) від _____ № _____ за місцезнаходженням _____ об'єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки _____ місцезнаходження об'єкта, де встановлені генеруючі установки, _____</p> <p>ЕІС-код Точки комерційного обліку _____</p> <p>Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, (далі – ПРРЕЕ).</p> <p>1. Предмет договору</p> <p>За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою та/або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку</p>	<p>мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору</p> <p>АСЕУ За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору. ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» отримувати від Активного споживача он-плату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;</p> <p>НЕК Укренерго «тимчасово припиняти купівлю виробленої</p>	<p>належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача</p> <p>має укладатись окремий договір на генеруючі установки та окремо на установки зберігання, на кожен вид діяльності</p> <p>Оплата – це умова договору постачання.</p> <p>Не зрозумілим є механізм. Що робити з обсягом, який був відпущений генеруючою установкою в мережу в обсязі</p>	<p>приєднана до його електричних мереж, та/або збережену установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.</p> <p>ЗНЯТО ініціатором (АСЕУ),</p> <p>ВРАХОВАНО</p> <p>ВРАХОВАНО частково в розробленій за пропозиціями</p>
---	---	--	--

електричну енергію відповідно до умов цього Договору.

2. Права та обов'язки сторін

2.1. Електропостачальник має право: отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;

тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;

тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності

генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача; ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»: видалити абзац **«тимчасово (на розрахунковий період) припинити розрахунки** **потужності»**

.....

АСЕУ

тимчасово (до повідомлення про усунення) на період припинити розрахунки за цим договором у разі виявлення під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО відсутності та/або несправності (чи невідповідності умовам) при приєднанні або виявлення **одномоментного** перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності **що суперечить договору та офіційно попередивши про це активного споживача з дати, надавши йому обґрунтовані докази виявлених порушень чи несправностей з вимогою про усунення. та не пізніше трьох діб з моменту виявлення ;**

більшому ніж дозволена потужність? Із розрахунків має бути виключений весь місяць, обсяг у розмірі перевищення? За якою методикою, правилами має визначатися такий обсяг? Що означає одномоментно - протягом хвилини, години?

Що означає зупинити розрахунки? За ким буде обліковуватись обсяг відпущений в мережу? Якщо за постачальником, то за якою ціною він має оприбуткувати такий обсяг? Чи має включатися період призупинення в розрахунки після відновлення

учасників наданих під час обговорення (з внесенням аналогічних змін до ПРРЕЕ)

2.1. Електропостачальник має право:

у разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача тимчасово (до повідомлення ПШКО про усунення виявлених порушень) призупинити нарахування за вироблену генеруючою установкою електричну енергію та/або збережену електричну енергію установкою зберігання Активного споживача з початку розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення до початку розрахункового періоду наступного після періоду, в якому було відновлено вузол обліку;

у разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в

<p>договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;</p> <p>Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;</p> <p>тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної</p>	<p>Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії</p>	<p>мережу електричної потужності нараховувати компенсаційний платіж у зв'язку з таким перевищення у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.</p>
--	---	---	---

	<p>потужності. Про факт виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам), технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;</p>	<p>Для визначення точної дати припинення розрахунків за договором у разі виявлення відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково в редакції сформованій на підставі пропозицій учасників обговорення</p>
--	---	---	--

зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.

2.2. Електропостачальник зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;

здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;

надавати Активному споживачу оформлені платіжні документи;

здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 5 цього Договору;

~~АСЕУ зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.~~

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»: видалити абзац

~~здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;~~

НЕК Укренерго: «здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку основних даних за площиною вузла обліку Активного споживача та даних комерційного обліку;

здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 4 цього Договору;

Що означає обробка даних вузла обліку? В Кодексі комерційного обліку відсутній такий термін і зобов'язання щодо передачі АКО даних вузлів обліку постачальнику. Крім того в Датахаб облік ведеться за площадками, а не за вузлами.

ВРАХОВАНО частково пропозицію АСЕУ, шляхом перенесення до розділу «Термін дії договору»

~~зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.~~

ВРАХОВАНО частково в погодженій учасниками обговорення редакції: «здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку основних даних за площиною Активного споживача та даних комерційного обліку;

ВРАХОВАНО

<p>сплачувати Активному споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за куплену електричну енергію;</p> <p>у чіткий та прозорий спосіб інформувати Активного споживача про вартість відпущеної та спожитої/відібраної електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період;</p> <p>надавати Активному споживачу інформацію про послуги, пов'язані з купівлею електричної енергії.</p> <p>2.3. Активний споживач має право:</p> <p>отримувати від електропостачальника оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 5 цього Договору;</p> <p>на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;</p> <p>на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергію;</p> <p>здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.</p>	<p>АСЕУ Доповнити п 2.2 абзацом:</p> <p>відновити розрахунки за цим договором одразу у разі офіційного отриманого повідомлення від активного споживача про усунення виявлених під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки відсутності та/або несправності чи невідповідності умовам при приєднанні або виявлення перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договорам.</p> <p>НЕК Укренерго отримувати від електропостачальника оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 4 цього Договору;</p>		<p>ЗНЯТО ініціатором</p> <p>ВРАХОВАНО</p>
--	--	--	---

<p>2.4. Активний споживач зобов'язаний:</p> <p>дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;</p> <p>забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;</p> <p>забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;</p> <p>забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.</p> <p>3. Вимірювання та облік електричної енергії</p> <p>3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який</p>	<p>АСЕУ</p> <p>забезпечувати окремий облік електроенергії від власних генеруючих установок або УЗЕ, у тому числі приєднаних третіх осіб відповідно предмету договору</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджи»</p> <p>3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної енергії з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу</p>	<p>Приведення до вимог Закону</p>	<p>ЗНЯТО ініціатором</p> <p>ВРАХОВАНО частково в погодженій учасниками обговорення редакції:</p> <p>3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та</p>
--	--	-----------------------------------	--

<p>забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).</p> <p>3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.</p> <p>4. Умови та порядок взаєморозрахунків</p> <p>4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.</p> <p>4.2. Електропостачальник на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відібраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу (із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).</p>	<p>комерційного обліку.</p> <p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у додатку до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від _____ N</p>	<p>Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл</p>	<p>відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>ВІДХИЛЕНО, оскільки такий додаток є надлишковим</p> <p>ВРАХОВАНО пропозиції учасників надані під час обговорення, п 4.2 викладено у редакції:</p> <p>4.2. Постачальник універсальних послуг на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відібраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу (із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).</p>
---	---	--	---

<p>4.3. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою.....</p> <p>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» ...</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>Приведено у відповідність до положень Закону.</p> <p><i>З метою узгодження строків розрахунків за спожиту з мережі/відпущену в мережу електричну енергію між Сторонами пропонується визначення граничного строку оплати Активним споживачем як у електропостачальника - до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</i></p>	<p>ВРАХОВАНО</p> <p>ВРАХОВАНО в редакції Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p>
---	---	---	--

<p>місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p> <p>4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, становить _____ грн/кВт*год.</p> <p>4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем електропостачальнику.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, визначається в умовах відповідної комерційної пропозиції.</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>4.5. Активний споживач сплачує електропостачальнику плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії.</p> <p>НЕК Укренерго 4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не</p>	<p>ТОВ КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ</p> <p>Запропонована редакція дозволить постачальникам сформулювати механізм визначення ціни коректно і прозоро. При цьому її значення може бути різним у різні періоди.</p> <p>В п.11.4.4. передбачено, що має бути комерційна пропозиція. Крім того, у деяких випадках, закупівля буде здійснюватися не за «зеленим» тарифом. А за вільними цінами.</p> <p>ТОВ «НЕСС Енерджі»</p> <p>Ціна може встановлюватись формульно, а не у грн/кВтг</p> <p>Не врахована вартість послуг диспетчеризації на обсяг відпущеної в мережі електроенергію активним споживачем.</p> <p>Згідно п.10 статті 58-1 Закону Про ринок електричної енергії. Плата за розподіл та передачу має нараховуватись тільки на сальдові обсяги відбору/відпуску установкою зберігання енергії, встановленої в мережах активного та звичайного споживача.</p>	<p style="text-align: center;">ВРАХОВАНО</p> <p style="text-align: center;">ВРАХОВАНО частково з урахуванням наданих під час обговорення пропозицій учасників шляхом вилучення пункту (норма має бути частиною комерційної пропозиції)</p> <p>4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем електропостачальнику.</p>
--	--	---	--

4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника комерційного обліку та/або оператора системи, контрольне зняття погодинних значень показів засобу обліку проводиться постачальником комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця.

Покази засобу вимірювальної техніки фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником. До акта додається роздрукована з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.

працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника **послуг** комерційного обліку та/або оператора системи, контрольне зняття погодинних **даних комерційного обліку** проводиться постачальником **послуг** комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця. **Дані комерційного обліку** фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником.

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

Покази засобу вимірювальної техніки надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку, та можуть фіксуватися у відповідному акті фіксації показів. Постачальник послуг комерційного обліку зобов'язаний надати споживачу інформацію з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період. Така інформація зокрема може бути надана шляхом її оприлюднення в особовому кабінеті споживача постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.

АСЕУ

4.7. У разі доведення вини Активного споживача постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи щодо

НЕК Укренерго

Редакційна правка

Надання інформації про дані комерційного обліку передбачені п.2.3.1 ККО

Запропонована редакція приводить у відповідність до Кодексу комерційного обліку взаємовідносини та права споживача на отримання інформації від учасника ринку, який безпосередньо виконує зазначені функції та відповідає за вказані процеси

Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання

ВРАХОВАНО пропозиції учасників до п. 4.6 частково в редакції за результатом обговорення:

4.6. Обсяги електричної енергії, що підлягають купівлі-продажу, розраховані згідно з даними комерційного обліку, фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником.

У особистому кабінеті наводиться розшифровка погодинних даних про обсяги, ціни та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.

4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.

пошкодження **активним споживачем** засобу вимірювальної техніки, **яке призвело до** його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було **зафіксовано** порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» доповнити п 4.7 абзацами другим та третім:

Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації.

Купівля електричної енергії поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень. **Про усунення порушень постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації від**

ВРАХОВНО частково шляхом видалення пункту, норми якого передбачені розробленою в ході обговорень редакцією пункту 2.1

~~4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень~~

Для визначення точної дати відновлення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання

<p>4.8. Якщо порушення комерційного обліку електричної енергії на об'єкті Активного споживача сталося не з його вини, розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися відповідно до обсягів електричної енергії, виробленої у відповідному періоді попереднього року.</p> <p>У разі відсутності даних за попередній рік розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою Активного споживача, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися Активним споживачем відповідно до обсягів, які були зафіксовані в попередньому розрахунковому періоді.</p> <p>Відповідальність сторін</p> <p>5.1. Електропостачальник несе відповідальність за: шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і</p>	<p>активного споживача про усунення порушень.</p> <p>НЕК Укренерго</p> <p>5. Відповідальність сторін ...</p>	<p>Описка в нумерації глави Договору</p>	<p>За результатом врахування пропозицій, наданих учасниками під час обговорення, п 4.8 викладено в такій редакції:</p> <p>4.8. Дані комерційного обліку для здійснення розрахунків (у тому числі у разі порушення комерційного обліку) надаються АКО відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p> <p>ВРАХОВАНО</p> <p>5. Відповідальність сторін</p>
---	--	--	---

порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;

порушення прав Активного споживача.

5.2. Активний споживач несе відповідальність за:

шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;

порушення прав електропостачальника; пошкодження засобів обліку.

5.3 Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди є підставою для призупинення

АСЕУ (п 5.2)

необґрунтовану безпричинну відмову в доступі до генеруючої установки або УЗЕ Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;

пошкодження засобів обліку активним споживачем

5.3 Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди **в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у**

ВРАХОВАНО шляхом вилучення підпункту

~~відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;~~

ВРАХОВАНО пошкодження засобів обліку **активним споживачем**

ВРАХОВАНО частково в редакції:

<p>електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p>5.4. У разі непроведення виплат електропостачальником за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, електропостачальник зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.</p> <p>5.5. Сторона не несе відповідальності за шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.</p> <p style="text-align: center;">6. Строк дії договору</p> <p>6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від _____ № _____.</p>	<p>активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p>НЕК Укренерго</p> <p>5.3. Заборгованість</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>5.5. Сторона не несе відповідальності за порушення умов договору та шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.</p>	<p>описка в нумерації пунктів Договору</p> <p>Приведено у відповідність до Цивільного кодексу.</p>	<p>5.3. Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p style="text-align: center;">ВРАХОВАНО</p>
--	--	--	--

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

одночасного укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії; зміни електропостачальника Активним споживачем.

7. Порядок вирішення спорів

Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.

8. Місцезнаходження сторін

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

~~одночасного~~ укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом ~~і договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва~~ на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;

РЕДАКЦІЙНА ПРАВКА

ВРАХОВАНО

Також, за результатами обговорення доповнено п 6.2 новим абзацом:

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;

зміни електропостачальника Активним споживачем;

втрати Споживачем статусу Активного споживача.

Електропостачальник:
Активний споживач:

тел.: _____

тел.: _____

_____ 20_ року

_____ 20_ року»

--	--	--	--

Додаток 2
до договору про постачання
електричної енергії постачальником
універсальних послуг (додаток 6 до
Правил)

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

про купівлю-продаж електричної
енергії за механізмом
самовиробництва

№ _____

(місце укладення)

(дата)

—,
(найменування
електропостачальника)

в _____ особі

—,
(посада, прізвище та ініціали)

що діє на підставі

(назва установчого документа)

—
(далі – постачальник універсальних
послуг), з однієї сторони, та

_____,

(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)

що проживає (zareєстрований) за адресою

(адреса, контактний телефон)

(далі – Активний споживач), з іншої сторони (разом - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (далі – договір про постачання електричної енергії) від _____ № _____ за місцезнаходженням об'єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки _____

_____ місцезнаходження об'єкта, де встановлені генеруючі установки,

ЕІС-код Точки комерційного обліку

**Народний депутат України
Жупанин А. В.**

1. Предмет договору

За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж,

**Народний депутат України
Жупанин А. В.**

Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж

Редакція погоджена під час обговорень:

від _____ № _____ за місцезнаходженням об'єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки _____ місцезнаходження об'єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки,

ВРАХОВАНО частково

у скоригованій редакції Розділу 1 за результатами обговорення:

<p>Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, (далі – ПРРЕЕ).</p> <p>1. Предмет договору</p> <p>\За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою та/або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а постачальник універсальних послуг купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.</p> <p>2. Права та обов'язки сторін</p> <p>2.1. Постачальник універсальних послуг має право:</p> <p>отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання</p>	<p>та/або збереженої електричної енергії його—установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору</p> <p>АСЕУ</p> <p>За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у</p>	<p>генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача</p> <p>має укладатись окремий договір на генеруючі установки та окремо на установки зберігання, на кожен вид діяльності</p> <p>Оплата – це умова договору постачання.</p>	<p>«1. Предмет договору За цим Договором Активний споживач продає за механізмом самовиробництва відпущену електричну енергію, вироблену генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, та/або збережену установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а постачальник універсальних послуг купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.</p> <p>ЗНЯТО ініціатором</p> <p>ВРАХОВАНО частково в розробленій за пропозиціями учасників наданих під час обговорення (з внесенням аналогічних змін до тіла ПРРЕЕ)</p>
---	---	--	--

електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;

тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;

тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду,

~~договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;~~

Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;

Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;

~~тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду,~~

НЕК Укренерго (редакційна правка абз. 3 п. 2.1))

Після слів «виявлення постачальником» додати слово «**послуг**»

Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії

Не зрозумілим є механізм. Що робити з обсягом, який був відпущений генеруючою установкою в мережу в обсязі більшому ніж дозволена потужність? Із розрахунків має бути виключений

2.1. Постачальник універсальних послуг має право:

у разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача тимчасово (до повідомлення ШКО про усунення виявлених порушень) призупиняти нарахування за вироблену генеруючою установкою електричну енергію та/або збережену електричну енергію установкою зберігання Активного споживача з початку розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення до початку розрахункового періоду наступного після періоду, в якому було відновлено вузол обліку;

У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник нараховує компенсаційний

технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;

~~технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;~~

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»

Про факт виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам), технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;

АСЕУ

тимчасово (до повідомлення про усунення) на період припиняти розрахунки за цим договором у разі

весь місяць, обсяг у розмірі перевищення? За якою методикою, правилами має визначатися такий обсяг? Що означає одномоментно - протягом хвилини, години?

Що означає зупинити розрахунки? За ким буде обліковуватись обсяг відпущений в мережу? Якщо за постачальником, то за якою ціною він має оприбуткувати такий обсяг? Чи має включатися період призупинення в розрахунки після відновлення

Для визначення точної дати припинення розрахунків за договором у разі виявлення відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності.

платіж у зв'язку з таким перевищення у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.

ВРАХОВАНО частково в редакції, розробленій за пропозиціями учасників наданих під час обговорення

ВРАХОВАНО частково в редакції, розробленій за

<p>зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.</p> <p>2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;</p> <p>здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;</p>	<p>виявлення під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО відсутності та/або несправності (чи невідповідності умовам) при приданні або виявлення одномоментного перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договору та офіційно попередивши про це активного споживача з дати, надавши йому обґрунтовані докази виявлених порушень чи несправностей з вимогою про усунення, та не пізніше трьох діб з моменту виявлення ;</p> <p>АСЕУ зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.</p> <p>НЕК Укренерго: «здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних комерційного обліку за площиною обліку Активного споживача»; ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;</p>	<p>Редакційна правка</p> <p>Що означає обробка даних вузла обліку? В Кодексі комерційного обліку відсутній такий термін і зобов'язання щодо передачі АКО даних вузлів обліку постачальнику. Крім того в Датах облік ведеться за площадками, а не за вузлами.</p>	<p>пропозиціями учасників наданих під час обговорення</p> <p>ВРАХОВАНО частково пропозицію АСЕУ, шляхом перенесення до розділу «Термін дії договору» зупинити розрахунки за цим договором з дати скасування статусу Активного споживача до дати його відновлення.</p> <p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>«здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку основних даних за площиною Активного споживача та даних комерційного обліку»</p>
---	--	---	---

на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;

на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергію;

здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.

2.4. Активний споживач зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;

забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;

забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;

забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.

АСЕУ

забезпечувати окремий облік електроенергії від власних генеруючих установок або УЗЕ, у тому числі приєднаних третіх осіб відповідно предмету договору

ЗНЯТО ініціатором

3. Вимірювання та облік електричної енергії

3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).

3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у додатку до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від _____ N _____.

Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл

За результатами наданих у ході обговорень пропозицій викладено в редакції:

3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку ~~відпущеної~~ з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та ~~відпущеної~~ електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

ВІДХИЛЕНО, оскільки такий додаток є надлишковим

ВРАХОВАНО пропозиції учасників надані під час обговорення, п 4.2 викладено у редакції:

4. Умови та порядок взаєморозрахунків

4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

4.2. Постачальник універсальних послуг на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відбраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу (із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).

4.3. Постачальник універсальних послуг здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відбраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше електричної енергії, станом на перше

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

4.3. Постачальник універсальних послуг **в односторонньому порядку** здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відбраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.

Приведено у відповідність до положень Закону.

4.2. Постачальник універсальних послуг на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відбраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу ~~(із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).~~

ВРАХОВАНО

число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті постачальником універсальних послуг такому Активному споживачу до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»

4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії

Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у

ВІДХИЛЕНО, з урахуванням вимог законодавства

<p>приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p> <p>4.4. Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині).</p> <p>4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем постачальнику універсальних послуг.</p> <p>4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника комерційного обліку та/або оператора системи обліку, контрольне зняття погодинних значень показів засобу обліку проводиться постачальником комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця.</p> <p>Покази засобу вимірювальної техніки фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та</p>	<p>електропостачальнику, становить _____ грн/кВт*год.</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>4.4. Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), крім випадків передбачених діючим законодавством.</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>Покази засобу вимірювальної техніки надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку, та можуть фіксуватися у відповідному акті фіксації показів. Постачальник послуг комерційного обліку зобов'язаний надати споживачу інформацію з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період. Така інформація зокрема може бути надана</p>	<p>активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів. Редакційна правка.</p> <p>Проектом змін передбачено, що у випадку відсутності споживання, купівля здійснюється за вільними цінами. Законом передбачено, що у випадку наявності у приватного домогосподарства УЗЕ, купівля здійснюється за РДН, але не вище ціни постачання побутовим споживачам.</p> <p>Запропонована редакція приводить у відповідність до Кодексу комерційного обліку взаємовідносини та права споживача на отримання інформації від учасника ринку, який безпосередньо виконує зазначені функції та відповідає за вказані процеси.</p>	<p>ВРАХОВАНО частково з урахуванням наданих під час обговорення пропозицій учасників шляхом вилучення пункту (норма має бути частиною комерційної пропозиції)</p> <p>4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем електропостачальнику.</p> <p>ВРАХОВАНИ пропозиції учасників частково в редакції за результатом обговорення:</p> <p>4.6. Обсяги електричної енергії, що підлягають купівлі-продажу, розраховані згідно з даними комерційного обліку, фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і постачальником універсальних послуг.</p> <p>В особистому кабінеті наводиться розшифровка погодинних даних про обсяги, ціни та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.</p>
--	---	--	---

підписується Активним споживачем і постачальником універсальних послуг. До акта додається роздруківка з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.

4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення, та поновлює з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.

шляхом її оприлюднення в особовому кабінеті споживача постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.

АСЕУ

4.7. У разі доведення вини Активного споживача постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи щодо пошкодження активним споживачем засобу вимірювальної техніки, яке призвело до його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було зафіксовано порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»

4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня

ВРАХОВАНО частково шляхом видалення п 4.7.

ВРАХОВАНО частково шляхом видалення п 4.7.

	<p>розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення.</p> <p>Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації.</p> <p>Купівля електричної енергії поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень. Про усунення порушень постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації від активного споживача про усунення порушень.</p>	<p>Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання</p> <p>Для визначення точної дати відновлення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання</p>	<p>За результатом врахування пропозицій, наданих учасниками під час обговорення, п 4.8 в такій редакції:</p>
--	--	--	---

4.8. Якщо порушення комерційного обліку електричної енергії на об'єкті Активного споживача сталося не з його вини, розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися відповідно до обсягів електричної енергії, виробленої у відповідному періоді попереднього року.

У разі відсутності даних за попередній рік розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою Активного споживача, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися Активним споживачем відповідно до обсягів, які були зафіксовані в попередньому розрахунковому періоді.

5. Відповідальність сторін

5.1. Постачальник універсальних послуг несе відповідальність за:

шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і

4.8. Дані комерційного обліку для здійснення розрахунків (у тому числі у разі порушення комерційного обліку) надаються АКО відповідно до Кодексу комерційного обліку.

<p>порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;</p> <p>недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;</p> <p>порушення прав Активного споживача.</p> <p>5.2. Активний споживач несе відповідальність за:</p> <p>шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;</p> <p>відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРПЕЕ;</p> <p>порушення прав постачальника універсальних послуг;</p> <p>пошкодження засобів обліку.</p>	<p>АСЕУ</p> <p>необґрунтовану безпричинну відмову в доступі до генеруючої установки або УЗЕ Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРПЕЕ;</p> <p>пошкодження засобів обліку активним споживачем</p> <p>АСЕУ</p> <p>5.3. Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за</p>		<p>ВРАХОВАНО шляхом вилучення підпункту відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРПЕЕ;</p> <p>ВРАХОВАНО пошкодження засобів обліку активним споживачем</p> <p>ВРАХОВАНО частково в редакції:</p> <p>5.3 Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену</p>
---	--	--	--

<p>5.3. Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди є підставою для призупинення постачальником універсальних послуг виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p>5.4. У разі непроведення виплат постачальником універсальних послуг за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, постачальник універсальних послуг зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.</p> <p>5.5. Сторона не несе відповідальності за шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони</p>	<p>куплену електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>5.5. Сторона не несе відповідальності за порушення умов договору та шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.</p>	<p>Приведено у відповідність до Цивільного кодексу.</p>	<p>електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.</p> <p>ВРАХОВАНО</p>
---	--	---	---

або внаслідок дії обставин непереборної сили.

6. Строк дії договору

6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від _____ № _____.

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

одночасного укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим»

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

~~одночасного~~ укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і ~~договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва~~ на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;

редакційна правка

ВРАХОВАНО

Також, за результатами обговорення доповнено п 6.2 новим абзацом:

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі: укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником

тарифом не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з постачальником універсальних послуг договором про постачання електричної енергії;

зміни електропостачальника Активним споживачем.

7. Порядок вирішення спорів

Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.

8. Місцезнаходження сторін

Постачальник універсальних послуг:
Активний споживач:

тел.: _____

тел.: _____

договором про постачання електричної енергії;

зміни електропостачальника Активним споживачем;

втрати Споживачем статусу Активного споживача.

Липень												
Серпень												
Вересень												
Жовтень												
Листопад												
Грудень												
Всього												
<p>Додаток 18 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p>ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(найменування суб'єкта господарської діяльності)</p>												

(далі – Оператор малої системи розподілу), який діє на підставі ліцензії від

№ _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам малої системи розподілу (надалі – Споживач), як послуги Оператора малої системи розподілу.

Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор малої системи розподілу та Споживач іменуються – Сторона, а разом – Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор малої системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри

якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора малої системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIS кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за отримані послуги з розподілу електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора малої системи розподілу згідно з додатком 4 до цього Договору.

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що розподіляється Оператором малої системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу

НЕК Укренерго

3. Порядок **комерційного** обліку електричної енергії

3.1. **Комерційний облік** електричної енергії, що розподіляється Оператором малої системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії та з урахуванням вимог цього Договору.

Редакційні правки.

ВРАХОВАНО

ВРАХОВАНО

електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця постачальник послуг комерційного обліку (Оператор малої системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі електропостачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором малої системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його електропостачальник) має укласти із Оператором малої системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Зчитування показів з лічильників, встановлених у Споживача, може здійснюватися Споживачем, а також

НЕК Укренерго

3.2. **Постачальник** послуг комерційного обліку забезпечує визначення обсягу електричної енергії за **площадками** комерційного обліку **Споживача** та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання **учасниками** ринку електричної енергії **для розрахунків на ринку електричної енергії**, у тому числі електропостачальником Споживача.

3.3. Оператор малої системи розподілу надає Споживачу послуги комерційного обліку, що передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, без додаткової оплати в рамках цього Договору. Послуги комерційного обліку електричної енергії, що не передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, надаються Оператором малої системи розподілу Споживачу на платній основі.

Умови надання послуг комерційного обліку розміщуються на сайті ОМСР.

Перелік послуг комерційного обліку, що надаються Оператором малої системи розподілу за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії в межах відповідальності оператора малої системи розподілу, та перелік послуг комерційного обліку, що надаються Оператором малої системи розподілу

Уникнення дублювання норм, описаних в ККО(розділи II, III, VIII) , що ускладнить адміністрування Положення щодо контрольного огляду перенесено у відповідальність сторін

ВРАХОВАНО частково, в редакції:

3.2. **Постачальник** послуг комерційного обліку забезпечує визначення обсягу електричної енергії за **площадками** комерційного обліку **Споживача** та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання **учасниками** ринку електричної енергії **для розрахунків на ринку електричної енергії**, у тому числі електропостачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором малої системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його електропостачальник) має укласти із Оператором малої системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір ~~в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий~~

Оператором малої системи розподілу або постачальником послуг комерційного обліку (у ролі оператора зчитування даних з лічильника) відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Споживач має протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору малої системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду/технічної перевірки засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.4. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця

за рахунок плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, визначається відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381, та оприлюднюється на власному вебсайті Оператора системи.

3.4. Споживач має право вільно обирати іншого зареєстрованого постачальника послуг комерційного обліку, крім Оператора малої системи розподілу, для забезпечення комерційного обліку електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача, уклавши з ним договір про надання відповідних послуг комерційного обліку.

3.5. У разі укладення Споживачем договору про надання послуг комерційного обліку з іншим постачальником послуг комерційного обліку в ролі оператора зчитування даних з лічильників та оператора даних комерційного обліку збір, формування та передача даних комерційного обліку за площадкою комерційного обліку Споживача здійснюється у порядку, визначеному умовами договору між ними, та з дотримання вимог Кодексу комерційного обліку.

3.6. У разі анулювання реєстрації обраного постачальника послуг комерційного обліку, з яким

~~місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).~~

**ВІДХИЛЕНО пропозиції НЕК
Укренерго щодо нових пунктів
3.4, 3.5, 3.6**

За наданими пропозиціями учасників під час обговорень п 3.4 викладено в редакції:

3.4. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового

передається адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його електропостачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора малої системи розподілу.

3.5. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор малої системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор малої системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного огляду та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за плошадкою комерційного обліку Споживача.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії

Споживач уклав договір про надання послуг комерційного обліку, або закінчення терміну дії або розірвання такого договору та необрання нового постачальника послуг комерційного обліку, комерційний облік електричної енергії за плошадкою комерційного обліку Споживача має забезпечувати Оператор малої системи розподілу. Послуги комерційного обліку електричної енергії, що не передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, надаються Оператором малої системи розподілу Споживачу на платній основі

3.7. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор малої системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор малої системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного огляду та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за плошадкою комерційного обліку Споживача.

місяця передається адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його електропостачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних [Адміністратора комерційного обліку](#).

зобов'язаний мати діючий договір з електропостачальником.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид електропостачальника (електропостачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох електропостачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор малої системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії у порядку, визначеному ПРРЕЕ.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача, **зазначені** в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

ТОВ «НЕСС Енерджі»

“зазначені”? про що це?

ВРАХОВАНО надані під час обговорення пропозицій учасників (частково) в редакції:

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії за **площадкою комерційного обліку на об'єкті**

<p>5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора малої системи розподілу.</p> <p>5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 до цього Договору.</p> <p>Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між Споживачем і Оператором малої системи розподілу.</p> <p>5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує пряму оплату послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Електропостачальник оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплата послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу забезпечує електропостачальник.</p>			Споживача, зазначеною в Паспорті точки розподілу електричної енергії.
---	--	--	---

5.5. Оператор малої системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор малої системи розподілу зобов'язується:

виконувати умови цього Договору; відкрити особовий рахунок Споживача;

забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;

здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;

надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення в дію такого тарифу (ціни);

ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;

проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;

здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;

НЕК Укренерго

**(доповнити п 6.1 новим положенням):
забезпечувати комерційний облік за
площадкою комерційного обліку
Споживача відповідно до вимог
Кодексу комерційного обліку та умов
цього Договору.**

...

Продовження коригувань редакції розділу 3 договору

ЗНЯТО ініціатором

розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та надавати відповіді на них та вживати відповідні заходи у терміни, передбачені законодавством;

приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електроживлення або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електроживлення та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;

виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ

6.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

невідкладно повідомляти

Оператора малої системи розподілу про недоліки в роботі вузла обліку електричної енергії;

узгоджувати з Оператором малої системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

забезпечувати доступ

представникам Оператора малої системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла обліку електричної енергії, електроустановок та електропроводки;

**НЕК Укренерго
(доповнити п 6.2 новим положенням):**

забезпечувати доступ представникам Оператора малої системи розподілу, Постачальника послуг комерційного обліку, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для здійснення контрольний огляду засобів комерційного обліку

Продовження коригувань редакції розділу 3 договору

За результатами обговорення доповнено редакцію останнього абзацу:

виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку.

ЗНЯТО ініціатором

у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора малої системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту та здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;

у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору малої системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком до цього Договору;

виконувати обґрунтовані вимоги Оператора малої системи розподілу щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів, якщо споживач є власником засобу вимірювання;

у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

ТОВ «НЕСС Енерджі»

~~у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;~~

ВІДХИЛЕНО, з урахуванням наданих під час обговорень пропозицій учасників щодо уточнення абзацу:

у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача **для власних потреб**, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

З УРАХУВАННЯМ наданих під час обговорень пропозицій

виконувати інші обов'язки, передбачені ПРРЕЕ.

7. Права сторін

7.1. Оператор малої системи розподілу має право:

на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу, та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від електроостачальника у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу здійснює електропостачальник;

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла обліку електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку;

встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл електричної енергії Споживачу у межах, передбачених цим Договором;

обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу;

вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

учасників останній абзац доповнено:

виконувати інші обов'язки, передбачені законодавством, ПРРЕЕ, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку.

складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

надавати Споживачу, який є власником вузла обліку електричної енергії, обґрунтовані вимоги щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами цього Договору та стандартами якості електричної енергії;

на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам цього Договору та стандартам якості електричної енергії;

на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості надання послуг Оператором малої системи розподілу;

на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

подавати Оператору малої системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором малої системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор малої системи розподілу відповідає за забезпечення договірної величини потужності, визначеної згідно з вимогами цього Договору;
дотримання вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор малої системи розподілу несе відповідальність за збитки, заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження розподілу електричної енергії із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок здійснення припинення або обмеження розподілу електричної енергії у встановленому законодавством порядку.

8.4. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якої не відповідають показникам, зазначеним у цьому Договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу пеню у розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу за послугу з розподілу електричної енергії, якщо Споживач здійснює оплату за послугу з розподілу електричної енергії безпосередньо Оператору малої системи розподілу.

Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення розрахункового обліку електричної енергії з вини Споживача.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором малої системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора малої системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії здійснює електропостачальник.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов цього Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності

НЕК Укренерго

8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення ~~розрахункового обліку електричної енергії~~ з вини Споживача.

Можуть бути інші порушення, не тільки в роботі засобів комерційного обліку

ВРАХОВАНО ЧАСТКОВО В редакції:

8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення ~~комерційного~~ обліку електричної енергії з вини Споживача.

представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електроживлення електроустановок

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором малої системи розподілу:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора малої системи розподілу – на час, що не перевищує визначеного Правилами улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року № 476 (далі – ПУЕ), для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами Договору, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог [Кодексу систем розподілу](#) та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок Оператора малої системи розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора малої системи розподілу поза засобами (вузлами) комерційного обліку електричної енергії;

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих дні у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи малої системи розподілу до засобів

(вузлів) комерційного обліку електричної енергії, встановлених на території Споживача;

несплати Споживачем відповідних платежів за надані послуги з розподілу електричної енергії у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору (якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу);

закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії між Споживачем та постачальником «останньої надії» (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);

порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж [Правил охорони електричних мереж](#), затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

З УРАХУВАННЯМ
наданих під час обговорень
пропозицій учасників в
останньому абзаці слова
«затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209» заміняються словами «затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209»

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора малої системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором малої системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

у разі припинення дії Договору Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати

здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Паспорт точки розподілу електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються Оператором малої системи розподілу і надаються Споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

Сторони погоджуються з тим, що Оператор малої системи розподілу вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору, які не суперечать вимогам нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором малої системи розподілу та Споживачем, та оприлюднює їх на офіційному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Оператора малої системи розподілу.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРРЕЕ, ПУЕ, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Додатки до цього Договору є невід'ємними частинами цього Договору.

Перелік додатків до цього Договору:

№ 1 «Заява-приєднання»;

№ 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;

№ 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо перевірки, відповідальний за збереження тощо)»;

№ 4 «Порядок розрахунків»;

№ 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№ 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№ 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

№ 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

Додатки № 3, № 5 та № 8 укладаються у разі необхідності.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора малої системи розподілу, другий – у Споживача.

13. Реквізити Оператора малої системи розподілу

(найменування)

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № _____

Адреса: _____

Телефон _____ Електронна адреса та офіційний вебсайт: _____

Номер поточного рахунка:

--	--	--	--

		<p>НЕК Укренерго Загальне зауваження. Відсутні додатки до договору (крім 1,2)</p>	<p>Загальне зауваження обговорене учасниками відкритих обговорень</p>
<p>Додаток 1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу</p> <p>ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ</p> <p>За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (далі – Договір),</p>			

розміщеного на сайті Оператора
малої системи розподілу

(вказати найменування оператора
системи розподілу)

ініціюється _____ (зазначити
ким): _____

(найменування суб'єкта: споживач у
разі набуття права власності на
об'єкт або Оператор малої системи
розподілу у разі надання послуги з
приєднання (для юридичних осіб:
ЄДРПОУ), (для фізичних осіб та
фізичних осіб-підприємців:
реєстраційний номер облікової
картки платника податків
(РНОКПП), а у разі його відсутності
серія та номер паспорта),
(унікальний номер запису в Єдиному
державному демографічному реєстрі
(УНЗР) за наявності))

приєднання _____
споживача _____,

(прізвище, ім'я, по батькові або
найменування суб'єкта
господарювання)

що здійснює діяльність на підставі

(установчі документи споживача у
випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

до умов Договору за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою

ЕІС-код точки

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор малої системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за

Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата)
(особистий підпис)
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата
подання заяви-приєднання)
(особистий підпис)
(П.І.Б. Споживача)

Додаток 2
до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної
енергії
малою системою розподілу

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та
технічні параметри площадки
комерційного обліку:

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.1. ЕІС-код _____ **площадки**
комерційного обліку

1.2. Дата завершення послуги з
первинного _____ **приєднання**
«__» _____ року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до
складу якого входить площадка
комерційного обліку

1.4. Адреса _____ **об'єкта**
електрифікації:

НЕК Укренерго

Просимо додаткового обговорення (роз'яснення) щодо змін до даного пункту у частині доповнення до пункту 1.6 паспорту величиною дозволеної до відпуску потужності при набуттю статусу активного споживача, а також пункт 1.8 "наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника".

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів __; 2 категорія надійності струмоприймачів __; 3 категорія надійності струмоприймачів __; потужність, дозволена до відпуску активним споживачем __ кВт.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

1.8. Наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника.

1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС

НЕК Укренерго

~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання.~~

Пропонуємо вилучити пункт 1.9 паспорту щодо наявності та опису технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України). Вважаємо, що ця інформація не повинна відображатися у паспорті точки розподілу/передачі. Вважаємо, що технічні вимоги, які можуть бути видані, повинні визначатися

ВРАХОВАНО пропозиції надані під час обговорень

1.6
потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем __; кВт,
потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва __; кВт,

ВРАХОВАНО частково, з урахуванням пропозицій учасників обговорень шляхом вилучення підпунктів 1.8 та 1.9
~~1.8. Наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника.~~

України, тощо), підтвердження їх виконання.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, присьданих на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

Рівень напруги, кВ											
	3	2	1	1	3	2	2	1	0	0	0,
	3	2	5	1	5	7	0	1	6	3	0,
	0	0	0	0	5	,	0			8	2
Відмітка про наявність підключення ТКО на											

технічними умовами. Потребує додаткового обговорення.

~~1.9. Наявність та інші технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання.~~

рівні напру ги																				
----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за плошадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана плошадка комерційного обліку:

Потужність, Вт	Тип устаткування, джерело енергії	Місце встановлення окремих елементів

			(зазначається для генеруючих установок)	електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	(введення в експлуатацію)				
га									
о									
				<p>Межа розподілу (точка розподілу) електричної енергії встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.</p> <p>Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в</p>					

додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача зазначаються в додатках 5 та 8 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «__» _____ 20__ року.

<p>_____</p> <p>/ _____ / _____</p> <p>_____</p> <p>(Дата) (П.І.Б) (Підпис)</p>			