



УКРІНТЕРЕНЕРГО®
UKRINTERENERGO

Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго»
State Foreign Trade Company Ukrinterenergo

вул. Кирилівська, 85, Київ, 04080, Україна, тел.: +38 (050) 630 46 71

<http://www.uie.kiev.ua>, e-mail: kanc@uie.kiev.ua

85 Kyrylivska St., Kyiv, 04080, Ukraine, tel.: +38 (050) 630 46 71

№44/09-1288 від 27.05.2026

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057
e-mail: box@nerc.gov.ua,
upokalchuk@nerc.gov.ua

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта,
«Про затвердження Змін до деяких постанов
Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг»*

Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» надає пропозиції до оприлюдненого 20 травня 2026 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX) (додаються).

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції ДПЗД «Укрінтеренерго» до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» у форматі docx. на 2 арк.

**В.о. директора,
Голова комісії з перетворення**

Дмитро КОТЛЯРЕНКО

Гулий А.
(097) 857-19-53

№22206/1-26 від 27.05.2026

Зауваження та пропозиції ДПЗД «Укрінтеренерго»

до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
<p>3.4.4. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання з дати припинення постачання електричної енергії попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.</p> <p>...</p> <p>Постачальник «останньої надії» через 60 днів з початку постачання електричної енергії захищеному споживачу або споживачу, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури, надсилає такому споживачу повідомлення з інформацією щодо припинення електропостачання після закінчення встановленого Законом України «Про ринок електричної енергії» строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та щодо необхідності відкриття таким споживачем рахунку із спеціальним режимом використання як обов'язкової умови продовження дії договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>Такий споживач не пізніше ніж через 80 днів з початку постачання йому електричної енергії</p>	<p>3.4.4. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання з дати припинення постачання електричної енергії попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.</p> <p>...</p> <p>Постачальник «останньої надії» через 60 днів з початку постачання електричної енергії захищеному споживачу або споживачу, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури, надсилає такому споживачу повідомлення з інформацією щодо припинення електропостачання після закінчення встановленого Законом України «Про ринок електричної енергії» строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та щодо необхідності відкриття таким споживачем рахунку із спеціальним режимом використання як обов'язкової умови продовження дії договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>Такий споживач не пізніше ніж через 80 днів з початку постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії» зобов'язаний</p>	<p>Порушення споживачем щодо не відкриття рахунку може настати лише після спливу 80 денного терміну постачання, тобто на 81 день. Відповідно ПОН не матиме уже змоги ініціювати відключення з першого дня поточного періоду постачання електричної енергії, так як перший день постачання був ще 80 днів назад. В даному випадку лише можна припинити електропостачання споживачу, що відповідає частині 9 статті 64 Закону України «Про ринок</p>

<p>постачальником «останньої надії» зобов'язаний відкрити такий поточний рахунок із спеціальним режимом використання.</p> <p>У разі невиконання захищеним споживачем або споживачем, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури, вимог цього пункту постачальник «останньої надії» надалі зобов'язаний ініціювати відключення з першого дня (включно) поточного періоду постачання електричної енергії.</p>	<p>відкрити такий поточний рахунок із спеціальним режимом використання та письмово повідомити постачальника «останньої надії» про зазначену подію не пізніше ніж за 10 днів до закінчення 90 денного строку постачання визначеного законом з наданням засвідченої копії довідки уповноваженого банку.</p> <p>У разі не виконання захищеним споживачем або споживачем, об'єкти якого визначені як об'єкти критичної інфраструктури, вимог цього пункту, споживач втрачає право на постачання електричної енергії більше 90-денного строку, та з 91 дня електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи в порядку, передбаченому розділом VII цих Правил за зверненням постачальника «останньої надії».</p>	<p>електричної енергії».</p> <p>Також нашими пропозиціями ми конкретизуємо на необхідності завчасно повідомляти ПОН споживачем щодо відкриття такого рахунку, за для неможливості зловживань з боку таких споживачів.</p>
--	---	---



ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ
ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА
(ГО «ПЕР»)

02156, місто Київ, вул.Шолом-Алейхема, будинок 18, приміщення 2
e-mail: first.energy.council@gmail.com

28.05.2026 № 26/01

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

Ю.М. Власенку

Пропозиції та зауваження до
проекту постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП»

Шановний Юрію Миколайовичу!

ГО «Перша енергетична рада» розглянула оприлюднений 20.05.2026 на офіційному веб-сайті Регулятора проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» та повідомляє про **наявність принципових зауважень** в частині змін до Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651 (далі – Порядок):

1. Нова Глава 5 Порядку (Розрахунки ... без здійснення взаємозаліку) містить формулу (5.2) розрахунку вартості відібраної електричної енергії V_n , що відмінна лише знаком (+ замість -) від формули (4.2) чинної Глави 4 Порядку (Розрахунки ... із здійсненням взаємозаліку). При цьому, в нових формулах (5.1) та (5.2) для розрахунків без взаємозаліку використовуються ті ж самі показники обсягів відпуску та відбору, що і в формулах (4.2) та (4.3). Відповідно, за наявності комерційного обліку відбору/відпуску УЗЕ, розрахунки без взаємозаліку (за новою формулою (5.2)) суттєво погіршують економіку активного споживача відносно чинної схеми розрахунків із взаємозаліком (за формулою (4.2)), що не зрозуміло, оскільки наявність чи відсутність взаємозаліку не має призводити до різних економічних наслідків для учасників ринку.

2. Ані нова формула (5.2), ані чинна формула (4.2) Порядку, на нашу думку, не відповідають (в частині врахування вартості послуг за передачу і розподіл), тексту нового п.5.4 та абз.1 чинного п.4.3 Порядку, які дублюють норму п.10 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (Закон про РЕЕ). Моделювання свідчить, що в загальному випадку розрахунки без взаємозаліку (за новою формулою (5.2)) погіршують, а розрахунки із взаємозаліком (за чинною формулою (5.2)) покращують економіку активного споживача відносно варіанту із застосуванням формул, що відповідають нормі Закону про РЕЕ.

3. Абз.9 статті 9-6 Закону про АДЕ передбачає погодинне сальдування вартості обсягів відпуску та відбору за механізмом самовиробництва, безвідносно того, проводяться розрахунки з взаємозаліком чи без нього.

Проте, чинна Глава 4 Порядку (Розрахунки ... із здійсненням взаємозаліку) передбачає сальдування погодинних обсягів віддачі і відбору (прийому) (формула (4.1)), а у новій Главі 5 Порядку (Розрахунки ... без здійснення взаємозаліку) в п.5.1 йдеться про відсутність сальдування, але в формулах (5.1) та (5.2) використовуються ті ж самі сальдовані показники обсягів відпуску та відбору, що і в формулах Глави 4.

З урахуванням вищезазначеного, **формули Глав 4 та 5 Порядку**, на нашу думку, **потребують докорінної переробки з метою максимально можливого узгодження з нормами Закону.**

Прошу також звернути увагу, що визначений п.10 статті 58-1 Закону підхід до сплати за послуги з передачі та розподілу активним споживачем з установкою зберігання енергії (УЗЕ), що базується на підході до сплати за послуги з передачі та розподілу оператором УЗЕ (п.8 статті 30-1 Закону), потребуватиме зміни після введення в дію нової редакції п.8 статті 30-1 з 1 травня 2027 року. Обговорення нових підходів, з огляду на їх вплив на інвестиційні рішення щодо встановлення УЗЕ активними споживачами, має бути проведено якомога раніше.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» на 8 арк. в 1 екз.

З повагою,

Президент



О.Рогозін

Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується	Обґрунтування
ПОРЯДОК продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затверджений Постановою НКРЕКП від 29.12.2023 №2651			
4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва	4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку	4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку	
<p>4.3. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) 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.</p> <p>Погодинне сальдоване значення обсягів віддачі електричної енергії в</p>		<p>4.3. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) 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.</p>	<p>Положення чинної редакції Порядку містять погодинне сальдування обсягів відпуску (віддачі) та відбору (прийому) електричної енергії, в той час як абз.9</p>

<p>мережу та прийому електричної енергії з мережі ОСР визначається за формулою</p> $W_{c,r}^{k,j} = W_c^{k,j} - W_r^{k,j}, \quad (4.1)$ <p>де $W_r^{k,j}$ - обсяг віддачі в мережу ОСР в k-ту годину j-ї доби з мереж активного споживача;</p> <p>$W_c^{k,j}$ - обсяг прийому з мережі ОСР в k-ту годину j-ї доби в мережу активного споживача;</p> <p>j - день календарного місяця; k - година доби.</p> <p>Додатні сальдовані значення позначаються як відбір з мережі ОСР $W_n^{k,j}$.</p> <p>Від'ємні сальдовані значення позначаються як відпуск в мережу ОСР - $W_b^{k,j}$ в подальшому для розрахунків приймається абсолютні значення цієї величини, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині на рівні встановленої потужності відповідно до договору.</p> <p>Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою</p> $B_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} * \Pi_{\text{пост}}^{k,j}) - W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}} * (T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (4.2)$ <p>де $\Pi_{\text{пост}}^{k,j}$ - ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з</p>		<p>Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою</p> $B_n = \sum_{j=1}^n \sum_{k=1}^{24} (W_c^{k,j} * \Pi_{\text{пост}}^{k,j}) + (\sum_{j=1}^n \sum_{k=1}^{24} W_{\text{с без УЗЕ}}^{k,j} + W_{\text{УЗЕ абс}}) * (T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (4.1)$ <p>де $\Pi_{\text{пост}}^{k,j}$ - ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), без</p>	<p>статті 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» передбачає <u>погодинне сальдування вартості</u> цих обсягів.</p> <p>За запропонованих нижче формул, сальдування погодинних величин вартості відпуску (віддачі) та відбору (прийому) відбуватиметься за результатами місяця явно (у разі взаємозаліку) або неявно (за відсутності взаємозаліку), оскільки погодинні несальдовані величини вартості входять в розрахунок показників вартості відпущеної (B_b) та відібраної (B_n) електроенергії.</p> <p>Відповідно до абз.1 п.4.3 Порядку (та п.10 статті 58-1 Закону про РЕЕ) плата за послуги з передачі та розподілу має розраховуватись окремо для обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та обсягу абсолютної величини різниці між</p>
---	--	---	--

[illegible]

<p>Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою</p> $B_B = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_B^{k,j} * T_{\Pi}^{k,j}) + \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} * T_{\text{перевищ}}^{k,j}) \quad (4.3)$ <p>де $T_{\Pi}^{k,j}$ - ціна відпущеної електричної енергії: ...</p>		<p>відпуском електричної енергії установкою зберігання активного споживача:</p> $W_{\text{УЗЕ абс}} = \text{abs}(\sum_{j=1}^n \sum_{k=1}^{24} (W_{\text{відб.УЗЕ}}^{k,j} - W_{\text{відп.УЗЕ}}^{k,j})) \quad (4.3)$ <p>j - день календарного місяця; k - година доби; n - кількість днів у місяці.</p> <p>Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою:</p> $B_B = \sum_{j=1}^n \sum_{k=1}^{24} (W_{\Gamma}^{k,j} * T_{\Pi}^{k,j}) + \sum_{j=1}^n \sum_{k=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} * T_{\text{перевищ}}^{k,j}) \quad (4.4)$ <p>де $W_{\Gamma}^{k,j}$ - обсяг віддачі в мережу ОСР в k-ту годину j-ї доби з мереж активного споживача; $T_{\Pi}^{k,j}$ - ціна відпущеної електричної енергії: ...</p>	<p>Закон України «Про альтернативні джерела енергії» не передбачає погодинного сальдування обсягів віддачі та відбору.</p> <p>Також виправлено описку в формулі в частині індексів в знаках сум.</p>
	<p>5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку</p>	<p>5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку</p>	
	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними</p>	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи</p>	<p>В редакції проекту рішення не зрозуміло, про яке сальдування йдеться. Сальдування вартості відбору та відпуску передбачається абз.9 статті 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» безвідносно того, проводяться розрахунки з взаємозаліком чи без нього, а сальдування обсягів відбору та відпуску не передбачається.</p>

	автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.	комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.	
	<p>5.6. Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою</p> $B_{\text{в}} = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{в}}^{k,j} \times T_{\text{п}}^{k,j}) + \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j}), \quad (5.1)$ <p>де $W_{\text{в}}^{k,j}$ – обсяг відпущеної електричної енергії; $T_{\text{п}}^{k,j}$ - ціна відпущеної електричної енергії:</p> <p>для малих побутових споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, становить ціну РДН k-ої години j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник за вільними цінами – вільна ціна, а складова $\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} * T_{\text{перев}}^{k,j})$ приймається рівною нулю;</p> <p>$W_{\text{перевищ}}^{k,j}$:</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює електропостачальник за вільними цінами, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва,</p>	<p>5.6. Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою (4.4).</p>	Відсутність або наявність взаємозаліку вартостей відпуску та відбору електроенергії активного споживача в/з мережі не змінює розрахунок цих несальдованих вартостей, який, на нашу думку, має відбуватись за однаковими формулами.

	<p>який відповідає дозволений до відпуску згідно з договором потужності у k-ій годині j-ої доби.</p> <p>$T_{\text{перевищ}}^{k,j}$ – вільна ціна купівлі обсягу електричної енергії, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби, з урахуванням наступних обмежень:</p> <p>для малих непобутових споживачів – ціна на ринку «на добу наперед» у відповідну годину доби але не вище ціни постачання електричної енергії малим непобутовим споживачам.</p>		
	<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою:</p> $B_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times \Pi_{\text{пост}}^{k,j}) + (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}})(T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (5.2)$ <p>де $W_n^{k,j}$ – обсяг відібраної електричної енергії; сальдований?</p> <p>$\Pi_{\text{пост}}^{k,j}$ – ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу;</p> <p>$T_{\text{роз}}$ – тариф на розподіл електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{пер}}$ – тариф на передачу електричної енергії;</p> <p>$W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ – обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення</p>	<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою (4.1).</p>	<p>Відсутність або наявність взаємозаліку вартостей відпуску та відбору електроенергії активного споживача в/з мережі не змінює розрахунок цих несальдованих вартостей, який, на нашу думку, має відбуватись за однаковими формулами.</p>

	активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.		
<p>5.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, } (\text{5.1})$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p> <p>...</p>	<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, } (6.1)$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, } (6.1)$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	
<p>5.13. У разі встановлення у приватному домогосподарстві засобів обліку, які використовуються для визначення обсягу електричної енергії та реалізують процедуру реєстрації показів</p>	<p>6.13. У разі встановлення у приватному домогосподарстві засобів обліку, які використовуються для визначення обсягу електричної енергії та реалізують процедуру реєстрації показів</p>	<p>6.13. У разі встановлення у приватному домогосподарстві засобів обліку, які використовуються для визначення обсягу електричної енергії та реалізують процедуру реєстрації показів</p>	

<p>засобів обліку за відповідними періодами часу, сума до оплати, яку має сплатити споживач, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times \Delta W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (5.2)$ <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 – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії; $W_{\text{купов.}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства. Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</p>	<p>засобів обліку за відповідними періодами часу, сума до оплати, яку має сплатити споживач, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times \Delta W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (6.2)$ <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 – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії; $W_{\text{купов.}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства. Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</p>	<p>засобів обліку за відповідними періодами часу, сума до оплати, яку має сплатити споживач, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (6.2)$ <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 – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії;</p> <p>Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</p>	<p>Виправлення описки. В п.6.12 вводиться показник $W_{\text{купов}}$, а не $\Delta W_{\text{купов}}$.</p> <p>Визначення $W_{\text{купов}}$ вже наведено у п.6.12.</p>
---	--	--	---



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»

(ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»)

пл. Жупанатська, 18, м. Ужгород, Закарпатська область, 88000

ЄДРПОУ 41999833

№ 804/040-13/2026 від «01» 06 2026 р.

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

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання пропозицій

ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», за результатами розгляду проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» надає зауваження та пропозиції до проєкту вказаного Порядку.

Просимо розглянути, та врахувати.

Додатки: пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

З повагою,

Директор

Юрій ФЕДЬКО

СЗПП (0312) 61-71-00



0 800 505960
0312 617 100
0 800 331833

tov@zez.tolk.ua
<https://zakarpatzbut.energy/>
<https://tolk.ua/>

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX)		
Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
11.3. Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, а також розрахунків за неї		
<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,}$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими)</p>	<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,}$	<p>Положення пункту 11.3.21 ПРПЕЕ регулюють порядок визначення обсягу електричної енергії, придбаної побутовим споживачем, тобто фактичного балансу між спожитою та виробленою/відпущеною електричною енергією.</p> <p>Водночас частиною четвертою статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» врегульовано окремі правовідносини щодо обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати купівлю електричної енергії, виробленої приватним домогосподарством.</p> <p>У зв'язку з цим застосування у пункті 11.3.21 ПРПЕЕ часових обмежень щодо визначення обсягу $W_{\text{виробл.}}$ фактично змішує механізм розрахунку обсягу електричної енергії, спожитої побутовим споживачем, із механізмом визначення обсягів електричної енергії, що</p>

<p>генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>підлягають придбанню постачальником універсальних послуг.</p> <p>Зазначене може призвести до некоректного врахування обсягів електричної енергії, що вважаються придбаними побутовим споживачем.</p>
---	--	---

**ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ
АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ,
затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651**

6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою

$$W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, (6.1)}$$

де $W_{\text{виробл.}}$ – **обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;**

...

6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою

$$W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,}$$

де $W_{\text{виробл.}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;

...

Даним пунктом регулюється порядок визначення обсягу електричної енергії, **придбаної побутовим споживачем**, тобто фактичного балансу між спожитою та виробленою/відпущеною електричною енергією.

Водночас частиною четвертою статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» врегульовано окремі правовідносини щодо обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати купівлю електричної енергії, виробленої приватним домогосподарством.

У зв'язку з цим, застосування часових обмежень щодо визначення обсягу $W_{\text{виробл.}}$ фактично зміщує механізм розрахунку обсягу електричної енергії, спожитої побутовим споживачем, із механізмом визначення обсягів електричної енергії, що підлягають придбанню постачальником універсальних послуг.

Зазначене може призвести до некоректного врахування обсягів електричної енергії, що вважаються придбаними побутовим споживачем.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"

вул. Благовісна, 166, м. Черкаси, Черкаська обл., 18002, Україна, тел.: (0472) 31-66-31
веб-сайт: www.energozbut.ck.ua, e-mail: energozbut.ck@gmail.com, код ЄДРПОУ 42474208

*Щодо надання пропозицій до
проекту постанови, що має
ознаки регуляторного акту*

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua
ypokalchuk@nerc.gov.ua

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017р. №866, надаємо зауваження та пропозиції до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акту – Зміни до деяких постанов НКРЕКП, оприлюднення якого схвалено на засіданні НКРЕКП від 19.05.2026 та оприлюднено на сайті НКРЕКП 20.05.2026.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Черкасиенергозбут» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проєкту.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акту – зміни до деяких постанов НКРЕКП – на 5 арк. в 1 прим.
2. Лист ТОВ «Черкасиенергозбут» від 20.01.2026 № 442-1/02-2026 з додатком до нього – на 5 арк. в 1 прим.

Директор

Руслан САМОЙЛЕНКО

Пащина Надія 0472-316566



UB
ТОВ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"
№2699-1/02-2026 від 03.06.2026
КЕП: Самойленко Р. Ю. 03.06.2026 11:14
3FAA9288358EC0030400000063722D006611E500

№23414/1-26 від 03.06.2026

Додаток до листа _____
 від «__» _____ 2026р. № _____

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акту – зміни до деяких постанов НКРЕКП

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
Відсутній	<p>Абзац пункту 1.1.2</p> <p>паспорт точки розподілу/передачі - акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача та тип потреб (цілі) споживання;</p>	<p>Доповнено визначення паспорту точки розподілу.</p> <p>Електропостачальник, зокрема постачальник універсальних послуг, для визначенні можливості застосування фіксованої ціни на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення), може керуватись лише інформацією, зазначеною у паспорті точки розподілу. Визначальним для застосування фіксованої ціни непобутових споживачів є саме тип потреб споживання, який відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ має відображатись у паспорті точки розподілу площадки вимірювання.</p>
Додаток 3 до Правил роздрібного ринку електричної енергії	Додаток 3 до Правил роздрібного ринку електричної енергії	

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		Обґрунтування																																												
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312																																																
Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії		Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії		<p>Доповнити п. 1.3.1 Паспорту точки розподілу.</p> <p>Відповідно до Положення, фіксована ціна на електричну енергію для побутових споживачів застосовується до електричної енергії, що купується у постачальників універсальних послуг та споживається як побутовими споживачами, так і непобутовими споживачами на визначені ЗУ «Про ринок електричної енергії», ПРРЕЕ та Положенням потреби.</p> <p>Пропоновані скорочені характеристики типів потреб (цілей) споживання відповідають наступним потребам:</p> <p>Побутові потреби</p> <p>- споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального</p>																																												
Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії		Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії																																														
ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії		ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії																																														
1.6. Дозволена потужність за площею комерційного обліку, кВт:		... 1.3.1. Тип потреб (цілі) споживання (скорочена характеристика): - побутові потреби; - непобутові потреби; - побутові та непобутові потреби (за наявності оформленого додатку 11); - побутові потреби для гуртожитків; - технічні цілі та/або освітлення гуртожитків; - технічні цілі та/або освітлення; - побутові потреби ВПО; - комунально-побутові потреби релігійних організацій.																																														
1.6. Дозволена потужність за площею комерційного обліку, кВт:		... 1.6. Дозволена потужність за площею комерційного обліку, кВт:																																														
<table><tr><td>№ з/п</td><td></td><td>Гарантована на</td><td>Негарантована на</td><td>Загальна величина</td></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>1 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>2 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>3 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.2</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.3</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>		№ з/п		Гарантована на	Негарантована на	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:					1 категорія надійності струмоприймачів					2 категорія надійності струмоприймачів					3 категорія надійності струмоприймачів				1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем				1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва				<table><tr><td>№ з/п</td><td></td><td>Гарантована на</td><td>Негарантована</td><td>Загальна величина</td></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>		№ з/п		Гарантована на	Негарантована	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:			
№ з/п		Гарантована на	Негарантована на	Загальна величина																																												
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																																															
	1 категорія надійності струмоприймачів																																															
	2 категорія надійності струмоприймачів																																															
	3 категорія надійності струмоприймачів																																															
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем																																															
1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва																																															
№ з/п		Гарантована на	Негарантована	Загальна величина																																												
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																																															

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП				Обґрунтування	
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312						
		1 категорія надійності струмоприймачів				будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо. Непобутові потреби - споживання електричної енергії споживачем, який не є побутовим споживачем і купує електричну енергію для власного споживання. Побутові та непобутові потреби - споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача за наявності оформленого акту розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). Побутові потреби для гуртожитків - споживання у гуртожитках, що розраховуються за електричну енергію за загальним розрахунковим засобом обліку в частині споживання електричної енергії фізичними особами
		2 категорія надійності струмоприймачів				
		3 категорія надійності струмоприймачів				
	1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем				
	1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва				

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
		<p>для задоволення власних побутових потреб, які не включають професійну та/або господарську діяльність.</p> <p>Технічні цілі та/або освітлення для гуртожитків</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у гуртожитках на технічні цілі (аварійне та евакуаційне освітлення, роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, протипожежних систем, систем вентиляції, димовидалення та кондиціонування, систем сигналізації, авіаційних маяків) та освітлення дворів, східців і номерних знаків. <p>Технічні цілі та/або освітлення</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у багатоквартирних житлових будинках на технічні цілі (аварійне та евакуаційне освітлення, роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, протипожежних систем, систем вентиляції, димовидалення та кондиціонування, систем сигналізації, авіаційних маяків, що належать власникам квартир багатоквартирного будинку на праві спільної власності) та

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
		<p>освітлення дворів, східців і номерних знаків;</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у дачних та дачно-будівельних кооперативах, садових товариствах, гаражно-будівельних кооперативах на технічні цілі (роботу насосів) та освітлення території; <p>Побутові потреби ВПО</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання юридичними особами, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб (містечок із збірних модулів, гуртожитків, оздоровчих таборів, будинків відпочинку, санаторіїв, пансіонатів, готелів тощо), у частині задоволення власних побутових потреб внутрішньо переміщених осіб. <p>Комунально-побутові потреби релігійних організацій</p> <ul style="list-style-type: none"> - потреби релігійних організацій в частині споживання електричної енергії на комунально-побутові потреби. <p>ТОВ «Черкасиенергозбут» зверталось до НКРЕКП із пропозицією розглянути пропоновані зміни до ПРРЕЕ листом від 20.01.2026 № 442-1/02-2026 (додається).</p>

Директор _____ Руслан САМОЙЛЕНКО



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"

вул. Благовісна, 166, м. Черкаси, Черкаська обл., 18002, Україна, тел.: (0472) 31-66-31
веб-сайт: www.energozbut.ck.ua, e-mail: energozbut.ck@gmail.com, код ЄДРПОУ 42474208

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua
lkovtun@nerc.gov.ua
sysoieva@nerc.gov.ua

*Про внесення змін до Правил роздрібного
ринку електричної енергії*

Товариство з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут» (далі – Товариство) з метою вдосконалення норм Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року №312 (далі – ПРРЕЕ), та відповідно до частини 10 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» надає пропозиції щодо внесення змін до ПРРЕЕ.

Просимо розглянути пропозиції Товариства у межах повноважень та відповідно до пункту 2 частини 4 статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Додаток – на 4 арк. в 1 прим.

Директор

Руслан САМОЙЛЕНКО

Пащина Надія 0472-316566



UB
ТОВ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"
№442-1/02-2026 від 20.01.2026
КЕП: Самойленко Р. Ю. 20.01.2026 12:23
3FAA9288358EC0030400000063722D006611E500

Пропозиції щодо внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312

Чинна редакція	Пропозиції	Обґрунтування
Абзац пункту 1.1.2 паспорт точки розподілу/передачі - акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача;	Абзац пункту 1.1.2 паспорт точки розподілу/передачі - акт (документ), складений оператором системи, в якому зазначаються технічні параметри точки підключення споживача та тип потреб споживання;	Електропостачальник, зокрема постачальник універсальних послуг, для визначенні можливості застосування фіксованої ціни на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення), може керуватись лише інформацією, зазначеною у паспорті точки розподілу. Визначальним для застосування фіксованої ціни непобутових споживачів є саме тип потреб споживання, який відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ має відображатись у паспорті точки розподілу площадки вимірювання.
Пункт 1.3.1 Паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до ПРРЕЕ 1.3.1. Тип споживання (на об'єкті побутового споживача), обрати необхідне: побутові потреби/непобутові потреби/побутові та непобутові потреби.	Пункт 1.3.1 Паспорту точки розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до ПРРЕЕ 1.3.1. Тип потреб споживання (скорочена характеристика): - побутові потреби;	Відповідно до Положення, фіксована ціна на електричну енергію для побутових споживачів застосовується до електричної енергії, що купується у постачальників універсальних послуг та споживається як побутовими споживачами, так і непобутовими споживачами на визначені ЗУ «Про ринок електричної енергії», ПРРЕЕ та Положенням потреби.

Чинна редакція	Пропозиції	Обґрунтування
	<ul style="list-style-type: none"> - непобутові потреби; - побутові та непобутові потреби (за наявності оформленого додатку 11); - побутові потреби для гуртожитків; - технічні цілі та/або освітлення гуртожитків; - технічні цілі та/або освітлення; - побутові потреби ВПО; - комунально-побутові потреби релігійних організацій. 	<p>Пропоновані скорочені характеристики типів потреб споживання відповідають наступним потребам:</p> <p>Побутові потреби</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо. <p>Непобутові потреби</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання електричної енергії споживачем, який не є побутовим споживачем і купує електричну енергію для власного споживання. <p>Побутові та непобутові потреби</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача за наявності оформленого акту розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

Чинна редакція	Пропозиції	Обґрунтування
		<p>Побутові потреби для гуртожитків</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у гуртожитках, що розраховуються за електричну енергію за загальним розрахунковим засобом обліку в частині споживання електричної енергії фізичними особами для задоволення власних побутових потреб, які не включають професійну та/або господарську діяльність. <p>Технічні цілі та/або освітлення для гуртожитків</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у гуртожитках на технічні цілі (аварійне та евакуаційне освітлення, роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, протипожежних систем, систем вентиляції, димовидалення та кондиціонування, систем сигналізації, авіаційних маяків) та освітлення дворів, східців і номерних знаків. <p>Технічні цілі та/або освітлення</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання у багатоквартирних житлових будинках на технічні цілі (аварійне та евакуаційне освітлення, роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, протипожежних систем, систем вентиляції, димовидалення та кондиціонування, систем сигналізації, авіаційних маяків, що належать власникам квартир багатоквартирного будинку на праві спільної власності) та освітлення дворів, східців і номерних знаків;

Чинна редакція	Пропозиції	Обґрунтування
		<ul style="list-style-type: none"> - споживання у дачних та дачно-будівельних кооперативах, садових товариствах, гаражно-будівельних кооперативах на технічні цілі (роботу насосів) та освітлення території; <p>Побутові потреби ВПО</p> <ul style="list-style-type: none"> - споживання юридичними особами, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб (містечок із збірних модулів, гуртожитків, оздоровчих таборів, будинків відпочинку, санаторіїв, пансіонатів, готелів тощо), у частині задоволення власних побутових потреб внутрішньо переміщених осіб. <p>Комунально-побутові потреби релігійних організацій</p> <ul style="list-style-type: none"> - потреби релігійних організацій в частині споживання електричної енергії на комунально-побутові потреби. <p>Враховуючи вищезазначене, пропонується внести відповідні зміни до паспорта точки розподілу.</p>

Директор _____ Руслан САМОЙЛЕНКО



ПРИКАРПАТ
ЕНЕРГО-ТРЕЙД

**Товариство з обмеженою
відповідальністю «Прикарпатенерготрейд»**
вул. Надрічна, 4 - Б
м. Івано-Франківськ, 76019
тел. (0342) 58 63 90
info@pret.com.ua
www.pret.com.ua
ЄДРПОУ 42129720

№ _____ дата _____

**Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ**
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Надіслано E-mail:
box@nerc.gov.ua
ypokalchuk@nerc.gov.ua

Шановний Юрію Миколайовичу!

ТОВ «Прикарпатенерготрейд» на виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866 (із змінами і доповненнями), надає пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акту - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX), оприлюдненого 20.05.2026, про удосконалення та приведення у відповідність до зазначених законів окремих положень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, та Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651; які стосуються діяльності активних споживачів на роздрібному ринку, надання оператору УЗЕ права здійснювати продаж електричної енергії за договором купівлі-продажу для потреб електроустановок споживача, розширення випадків здійснення виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії резервного електрозабезпечення об'єктів споживачів, а також уточнення умов постачання електричної енергії ПОН понад 90 днів захищеним споживачам або споживачам, об'єкти яких визначені як об'єкти критичної інфраструктури, та іншого.

Враховуючи внесення змін до Глави 11.3. «Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, а також розрахунків за неї» (розділ XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку ПРРЕЕ), просимо урахувати наші пропозиції щодо перегляду редакції п. 11.3.8.

Радо долучимось до фахового обговорення запропонованих змін.

Висловлюючи впевненість у плідній співпраці, сподіваємось на врахування наших пропозицій для блага усіх учасників ринку електричної енергії!

З повагою

Виконавчий директор

Володимир СМОЛІЙ

Тетяна ВІТВИЦЬКА
(0342) 58 63 99



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 514B5C86A1E5DA11040000007675C0135979505
Дійсний: з 08.04.2026 12:31:54 по 08.04.2027 12:31:54



№ 1977

№23679/1-2026/04.06.2026

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<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 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 укладається 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</p>	<p>Абзац третій пункту 11.3.8 глави 11.3 розділу XI чинної редакції правил пропонуємо доповнити реченням: «При цьому кошти, які постачальник уні</p>



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 514B5C86A1E5DA1104000000D7675C0135979505
Дійсний: з 08.04.2026 12:31:54 по 08.04.2027 12:31:54

твом з попереднім власником та до моменту го договору з новим власником, який

які постачальник уні



№ 1977
04.06.2026

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 та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору за «зеленим» тарифом або в обсязі згідно з умовами укладеного договору про самовиробництво, у разі оформлення за об'єктом споживача новим власником відповідного договору. **При цьому кошти, які постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем, не вважаються протермінованою заборгованістю.**

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.

У разі технічного переоснащення генеруючої установки з метою збільшення її встановленої потужності у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, реконструкції вузла обліку електричної енергії у порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку, та внесення відповідних змін до паспорта точки розподілу/передачі оператор системи повідомляє протягом одного робочого дня, з дня внесення змін до паспорта точки розподілу/передачі постачальника універсальних послуг, про таку зміну та надає копію паспорта точки розподілу/передачі. Після отримання інформації від оператора системи постачальник універсальних послуг надає протягом 5 робочих днів з дня отримання повідомлення від ОСР побутовому споживачу про внесені зміни до договору про купівлю-

акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем, не вважаються протермінованою заборгованістю.

Обґрунтування:

Наше товариство зіштовхнулося з проблемою, коли спадкоємці протягом значного періоду часу (більше 2 років) не звертаються щодо переукладання договору купівлі-продажу. При цьому генеруюча установка здійснює відпуск в мережу, а значні кошти акумулюються на рахунках ПУП. Станом на сьогодні сума невикладених коштів за 2024 рік становить близько 700 тис. грн; близько 500 тис. грн - за 2025 рік. Відтак постійно залишається певна кількість спадкоємців, про яких у ПУП відсутня інформація, а контакти власників уже не доступні.

Факт невикладених коштів за договорами купівлі-продажу, за якими неможлива комунікація зі стороною, при перевірці НКРЕКП класифікується як порушення ліцензійних умов. Постачальник не може оплатити кошти без звернення спадкоємця, а НКРЕКП, зафіксувавши дану заборгованість у акті перевірки, змушене повертатися до питання виконання розпорядження, на яке ПУП не має впливу.

Абзац п'ятий пункту 11.3.8 глави 11.3 розділу XI чинної редакції правил:

«У разі технічного переоснащення генеруючої установки з метою збільшення її встановленої потужності у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, реконструкції вузла обліку електричної енергії у порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку, та внесення відповідних змін до паспорта точки розподілу/передачі оператор системи повідомляє протягом одного робочого дня, з дня внесення змін до паспорта точки розподілу/передачі постачальника універсальних послуг, про таку зміну та надає



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 514B5C86A1E5DA1104000000D7675C0135979505
Дійсний: з 08.04.2026 12:31:54 по 08.04.2027 12:31:54



№ 1977
04.06.2026

продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством або про припинення його дії (якщо споживач втрачає право на «зелений» тариф), у якому обов'язково зазначаються зміни в умовах договору чи причина припинення дії договору. У повідомленні також зазначається дата, з якої вводяться відповідні зміни (відбувається припинення договору), яка визначається **як 01 число місяця наступного за місяцем** отримання електропостачальником зміненого паспорта точки розподілу/передачі.

копію паспорта точки розподілу/передачі. Після отримання інформації від оператора системи постачальник універсальних послуг надає протягом 5 робочих днів з дня отримання повідомлення від ОСР побутовому споживачу повідомлення про внесені зміни до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством або про припинення його дії (якщо споживач втрачає право на «зелений» тариф), у якому обов'язково зазначаються зміни в умовах договору чи причина припинення дії договору. У повідомленні також зазначається дата, з якої вводяться відповідні зміни (відбувається припинення договору), яка визначається **за датою** отримання електропостачальником зміненого паспорта точки розподілу/передачі, **але не раніше ніж 01 число місяця, у якому направляється відповідне повідомлення.**

Пропонуємо останнє речення цього абзацу викласти в редакції:

У повідомленні також зазначається дата, з якої вводяться відповідні зміни (відбувається припинення договору), яка визначається **як 01 число місяця наступного за місяцем** отримання електропостачальником зміненого паспорта точки розподілу/передачі.

Обґрунтування:

Зміна потужності всередині розрахункового періоду створює ризики некоректного формування обсягів відпуску/споживання електричної енергії, необхідності проведення додаткових коригувань, а також виникнення розбіжностей між даними комерційного обліку, білінговими системами та умовами договору.

Натомість застосування змін з 1 числа забезпечить:

- узгодженість розрахункових періодів;
- коректне відображення змін у білінгових системах;



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 514B5C86A1E5DA1104000000D7675C0135979505
Дійсний: з 08.04.2026 12:31:54 по 08.04.2027 12:31:54



№ 1977
04.06.2026

		-уникнення необхідності перерахунків. Крім того, дані зміни значно полегшать технічну можливість належного адміністрування договорів постачальником універсальних послуг.
--	--	---



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 514B5C86A1E5DA1104000000D7675C0135979505
Дійсний: з 08.04.2026 12:31:54 по 08.04.2027 12:31:54



№ 1977
04.06.2026

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

04.06.2026 № 25/1/4/6/28091

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 19 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг»**

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312			
XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку			
11.3. Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, 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 універсальних послуг платіжного документа.	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 універсальних послуг платіжного документа.	11.3.21. Якщо місячний обсяг споживання електричної енергії приватного домогосподарства перевищує обсяг виробленої (відпущеної) 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 універсальних послуг платіжного документа.	З метою уникнення спірних ситуацій краще використовувати термін відпуск (означає обсяг який прийнятий в мережу ОСР), оскільки вироблена електроенергія, здебільшого, споживається самим приватним домогосподарством і в мережу ОСР не потрапляє.

<p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл}}, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ - обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>$\Delta W_{\text{купов}}$ - обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими</p>	<p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл}}, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>$\Delta W_{\text{купов}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими</p>	<p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл}}, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої (відпущеної) у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>$\Delta W_{\text{купов}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою</p>	<p>В ст.63 ЗУ «Про ринок електричної енергії» мова йде про викуп за «зеленим» тарифом, якщо обсяг електроенергії, виробленої у відповідні години, перевищує обсяг споживання. Натомість це не означає, що обсяг відпущений в інші години, чи що виданий з перевищенням потужності не має враховуватися при визначенні місячного обсягу споживання. В запропонованому варіанті буде збільшуватися обсяг споживання за фіксованою ціною, що призведе до здорожчання послуг Гарантованого покупця щодо забезпечення постачання населення за фіксованими цінами.</p>
--	--	--	--

<p>установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>(генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</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> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</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> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не</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> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої (відпущеної) у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений (відпущений) лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії,</p>	<p>З метою уникнення спірних ситуацій краще використовувати термін відпуск (означає обсяг який прийнятий в мережу ОСР), оскільки вироблена електроенергія, здебільшого, споживається самим приватним домогосподарством і в мережу ОСР не потрапляє.</p>

<p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>Т – 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>....</p>	<p>більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>Т – 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>...</p>	<p>відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>Т – 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>...</p>																					
<div>Додаток 2</div> <div>до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</div> <div>ПАСПОРТ</div> <div>точки розподілу/передачі електричної енергії</div>																							
<p>1.6. Дозволена потужність за площиною 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, потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором</p>	<p>1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:</p> <table><tr><td>№ з/п</td><td></td><td>Гарантована</td><td>Негарантована</td><td>Загальна величина</td></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:				<p>1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:</p> <table><tr><td>№ з/п</td><td></td><td>Гарантована</td><td>Негарантована</td><td>Загальна величина</td></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:				<p>Чинна редакція пункту 1.6.3 фактично тлумачиться з боку багатьох ОСР як така, що пов’язує визначення дозволеної до відпуску потужності з фактом укладання договору самовиробництва, тоді як така потужність визначається оператором системи розподілу на етапі приєднання та фіксується у</p>
№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина																			
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																						
№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина																			
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																						

купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва ____ кВт;		1 категорія надійності струмоприймачів					1 категорія надійності струмоприймачів				Паспорті точки розподілу до укладання договорів. Фактично ОСР очікує, що постачальник при укладанні договору визначить цю потужність, інформує ОСР і тільки тоді вона буде зафіксована в ПТР, що фактично спотворює механізм визначення дозволеної потужності з боку ОСР на підставі договорів про приєднання та діючих нормативно-правових актів.
		2 категорія надійності струмоприймачів					2 категорія надійності струмоприймачів				
		3 категорія надійності струмоприймачів					3 категорія надійності струмоприймачів				
	1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем					1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем			
	1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва					1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва			

Додаток 3
до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 5 до Правил)

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

4. Умови та порядок взаєморозрахунків

4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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.	4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за	4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему	
---	---	---	--

<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 відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p>	<p>відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</p>	<p>оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</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><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача та/або генеруючими установками</p>	<p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача та/або генеруючими</p>

	<p>третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін цього Договору за їхньою згодою.</p> <p>У разі якщо взаємозалік не здійснюється, розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p> <p>У такоу разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником на користь Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим Договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін цього Договору за їхньою згодою.</p> <p>У разі якщо взаємозалік не здійснюється, розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p> <p>У такоу разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником на користь Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим Договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>Згідно з законодавством розрахунок вартості спожитої та відпущеної електричної енергії не залежить від способу розрахунків (взаємозалік чи інший спосіб).</p>
--	---	---	--

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

4. Умови та порядок взаєморозрахунків

<p>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/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 постачальника універсальних послуг.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої</p>	<p>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/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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</p>	<p>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/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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</p>	
---	---	--	--

<p>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.</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><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін цього Договору за їхньою згодою.</p> <p>У разі якщо взаємозалік не здійснюється, розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача) та відібрану електричну енергію</p>	<p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін цього Договору за їхньою згодою.</p> <p>У разі якщо взаємозалік не здійснюється, розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою Активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого Активного споживача) та</p>	<p>Згідно з законодавством розрахунок вартості спожитої та відпущеної електричної енергії не залежить від способу розрахунків (взаємозалік чи інший спосіб).</p>
---	--	--	--

	<p>проводяться з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p> <p>У такому разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті постачальником універсальних послуг на користь Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим Договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>	<p>відібрану електричну енергію проводяться з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p> <p>У такому разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті постачальником універсальних послуг на користь Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим Договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>	
<p>ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ, затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651</p>			
<p>4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</p>	<p>4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку</p>	<p>4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку</p>	<p>Розрахунок вартості відбору відпуску не залежить від способу розрахунків (взаємозалік чи інший).</p>
<p>4.3. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для</p>		<p>Виключити пункт.</p>	<p>Чинна редакція пункту, яким порядок розрахунку плати за послуги з передачі та розподілу електричної енергії пов'язується з фактом зупинки генеруючої установки активного споживача, є методологічно неузгодженою з</p>

<p>споживання та виробництва (під час зупинки генеруючої установки) 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.</p>			<p>розрахунковим механізмом, визначеним формулою (4.2), та не підлягає коректному практичному застосуванню. Формула (4.2) ґрунтується виключно на обсягах електричної енергії, що були відібрані з мережі, збережені установкою зберігання та відпущені в мережу, і не містить залежності від режимів роботи генеруючої установки. Водночас нормативно-правовими актами не передбачено обов'язку активного споживача або будь-якого іншого учасника ринку інформувати постачальника про зупинку або відновлення роботи генеруючої установки, що унеможливило б для постачальника об'єктивне визначення умов застосування відповідного порядку розрахунку. За таких умов зазначений пункт створює правову невизначеність та ризик неоднакового застосування, у зв'язку з чим пропонується виключити його з Порядку.</p>
<p>Глава відсутня</p>	<p>5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку</p>	<p>5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку</p>	<p>Пропонуємо взагалі не доповнювати новою главою, оскільки порядок розрахунку вартості не залежить від застосування чи незастосування взаємозаліку.</p>
	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та</p>	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж</p>	

	<p>відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	<p>такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	
	<p>5.2. Визначення вартості обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється згідно з пунктами 5.6 та 5.7 цієї глави за кожну годину доби за цінами, встановленими у відповідні години:</p> <p>на відпуск згідно з договором про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p> <p>на відбір з мережі згідно з комерційною пропозицією електропостачальника.</p> <p>Розрахунки між сторонами за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва проводяться за розрахунковий період, яким є календарний місяць, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p>	<p>5.2. Визначення вартості обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється згідно з пунктами 5.6 та 5.7 цієї глави за кожну годину доби за цінами, встановленими у відповідні години:</p> <p>на відпуск згідно з договором про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p> <p>на відбір з мережі згідно з комерційною пропозицією електропостачальника.</p> <p>Розрахунки між сторонами за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва проводяться за розрахунковий період, яким є календарний місяць, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p>	
	<p>5.3. Вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим</p>	<p>5.3. Вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за</p>	

	<p>відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений зазначеним договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час здійснення розрахунків, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача за умови, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.</p>	<p>розрахунковим відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений зазначеним договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час здійснення розрахунків, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача за умови, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.</p>	
	<p>5.4. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між</p>	<p>5.4. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) електричної енергії, та окремо на</p>	

	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.	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.	
	5.5. Постачальник послуг комерційного обліку забезпечує формування та надання верифікованих даних за кожною площадкою обліку Адміністратору комерційного обліку, який проводить їх сертифікацію та надає сертифіковані дані учасникам ринку (операторам системи, електропостачальнику), щодо обсягів відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. Відповідні обсяги враховуються учасниками ринку при визначенні вартості послуг з розподілу та передачі електричної енергії за відповідними договорами.	5.5. Постачальник послуг комерційного обліку забезпечує формування та надання верифікованих даних за кожною площадкою обліку Адміністратору комерційного обліку, який проводить їх сертифікацію та надає сертифіковані дані учасникам ринку (операторам системи, електропостачальнику), щодо обсягів відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. Відповідні обсяги враховуються учасниками ринку при визначенні вартості послуг з розподілу та передачі електричної енергії за відповідними договорами.	
	5.6. Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою	5.6. Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою	

	$B_{\text{в}} = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{в}}^{k,j} \times T_{\text{п}}^{k,j}) + \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j}), \quad (5.1)$ <p>де $W_{\text{в}}^{k,j}$ – обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{п}}^{k,j}$ – ціна відпущеної електричної енергії;</p> <p>для малих непобутових споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, становить ціну РДН k-ої години j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник за вільними цінами – вільна ціна, а складова $\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j})$ приймається рівною нулю;</p> <p>$W_{\text{перевищ}}^{k,j}$:</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює електропостачальник за вільними цінами, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає</p>	$B_{\text{в}} = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{в}}^{k,j} \times T_{\text{п}}^{k,j}) + \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j}), \quad (5.1)$ <p>де $W_{\text{в}}^{k,j}$ – обсяг відпущеної електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{п}}^{k,j}$ – ціна відпущеної електричної енергії;</p> <p>для малих непобутових споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, становить ціну РДН k-ої години j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник за вільними цінами – вільна ціна, а складова $\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j})$ приймається рівною нулю;</p> <p>$W_{\text{перевищ}}^{k,j}$:</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби;</p> <p>для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює електропостачальник за вільними цінами, – обсяг, що перевищує</p>
--	---	--

	<p>дозволеній до відпуску згідно з договором потужності у k-ій годині j-ої доби.</p> <p>$T_{\text{перевищ}}^{k,j}$ – вільна ціна купівлі обсягу електричної енергії, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби, з урахуванням наступних обмежень:</p> <p>для малих побутових споживачів – ціна на ринку «на добу наперед» у відповідну годину доби але не вище ціни постачання електричної енергії малим побутовим споживачам.</p>	<p>обсяг — виробництва, який відповідає дозволений до відпуску згідно з договором потужності у k-ій годині j-ої доби.</p> <p>$T_{\text{перевищ}}^{k,j}$ — вільна ціна купівлі обсягу електричної енергії, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби, з урахуванням наступних обмежень:</p> <p>для — малих — побутових споживачів — ціна на ринку «на добу наперед» у відповідну годину доби але не вище ціни постачання електричної енергії — малим побутовим споживачам.</p>	
	<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою:</p> $B_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times \Pi_{\text{пост}}^{k,j}) + (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}})(T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), (5.2)$ <p>де $W_n^{k,j}$ – обсяг відібраної електричної енергії;</p> <p>$\Pi_{\text{пост}}^{k,j}$ – ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу;</p> <p>$T_{\text{роз}}$ – тариф на розподіл електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{пер}}$ – тариф на передачу електричної енергії;</p>	<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою:</p> $B_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times \Pi_{\text{пост}}^{k,j}) + (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}})(T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), (5.2)$ <p>де $W_n^{k,j}$ — обсяг — відібраної електричної енергії;</p> <p>$\Pi_{\text{пост}}^{k,j}$ — ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу;</p> <p>$T_{\text{роз}}$ — тариф на розподіл електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{пер}}$ — тариф на передачу електричної енергії;</p>	

	$W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ – обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.	$W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ – обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.	
5. Розрахунки активного споживача та особливості обліку за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом	6. Розрахунки активного споживача та особливості обліку за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом	5. Розрахунки активного споживача та особливості обліку за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом	Технічна правка у зв'язку з зауваженнями вище.
<p>5.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,} \quad (5.1)$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p>	<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,} \quad (6.1)$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31</p>	<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн,} \quad (6.1)$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного</p>	<p>За аналогією до зауважень вказаних до п.13.2.21 ПРРЕЕ.</p>

<p>$W_{\text{спожит}}$ - обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>$W_{\text{купов.}}$ - обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	<p>випромінювання, _____ обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	
<p>5.13. 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, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times \Delta W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (5.2)$	<p>6.13. 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, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times \Delta W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (6.2)$	<p>6.13. 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, $V_{\text{плати}}$, визначається за формулою</p> $V_{\text{плати}} = \sum_{k=1}^n \frac{W_k}{W_{\text{заг}}} \times W_{\text{купов}} \times T_k, \text{ грн,} \quad (6.2)$	<p>Уточнюється коректне позначення показника $W_{\text{купов}}$ замість $\Delta W_{\text{купов}}$ відповідно до п.6.12.</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;</p> <p>W_k – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії; $W_{\text{купов.}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</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;</p> <p>W_k – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії; $W_{\text{купов.}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</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;</p> <p>W_k – місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби; $W_{\text{заг}}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії; $W_{\text{купов.}}$ – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Для реалізації вищенаведеної формули обсяг електричної енергії за відповідним періодом часу має бути визначений з урахуванням фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів та коефіцієнтів для періоду доби, згідно з обраними споживачем в рамках комерційних пропозицій.</p>	<p>Визначення складової $W_{\text{купов}}$ наведено у п.6.12.</p>
---	---	--	--

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
PUBLIC ASSOCIATION «ENERGY UNION»

Україна, 03057, місто Київ, а/с 56, Код ЄДРПОУ 43610044

Фактична адреса: Україна, місто Київ, вул. Сім'ї Бродських, 31-33, офіс 9

№ рахунку UA473510050000026006879004780 АТ «УКРСИББАНК»

Рішенням ГУ ДПС у Чернігівській області включена до Реєстру неприбуткових установ і організацій №74/25-01-53-04-35 від 08.05.2020р.

e-mail: energy.union.info@gmail.com www.energy-union.org тел: +380958162751

Вих. № 47 від 03.06.2026

НКРЕКП

*Щодо проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП»*

Громадська Спілка «Енергетичний Союз» розглянула оприлюднений НКРЕКП проект постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», розроблений на виконання Законів України № 4777-IX від 10.02.2026 та № 4825-IX від 25.03.2026.

Підтримуючи необхідність приведення нормативно-правових актів НКРЕКП у відповідність до вимог чинного законодавства, ГС «Енергетичний Союз» надає пропозиції до зазначеного проекту постанови та просить розглянути їх під час його доопрацювання.

Додаток: пропозиції до проекту постанови на ____ арк.

До обговорення проекту постанови просимо долучити представників ГС «Енергетичний Союз»:

- Тагієву Ольгу, голову ГС «Енергетичний Союз»,
тел. +380 95 816 27 51,
e-mail: energy.union.info@gmail.com;
- Юхман Марту, члена ГС «Енергетичний Союз»,
тел. +380 99 919 36 46,
e-mail: marta.yukhman@pret.org.ua.

З повагою,

Голова

ГС «Енергетичний Союз»

Ольга Тагієва



Карта змін до Постанов НКРЕКП

від 29.12.2023 № 2651 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї» та 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Правові норми Закону України «Про альтернативні джерела енергії» від 20.02.20203 №555-IV

Частина п'ятнадцята статті 9⁶ в редакції Закону [№ 4777-IX від 10.02.2026](#)

Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду. **Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, укладений між електропостачальником або постачальником універсальних послуг та активним споживачем, якщо активним споживачем є суб'єкт господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, має передбачати можливість проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.**

{Частина шістнадцята статті 9⁶ в редакції Закону [№ 4777-IX від 10.02.2026](#)}

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої з мережі електричної енергії перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь постачальника. Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у місяці, наступному за розрахунковим. **У разі якщо договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку, положення цієї частини застосовуються до сторін такого договору за їхньою згодою.**

Порівняльна таблиця до проекту Постанови НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї»

№ з/п	Чинна редакція	Запропонована редакція	Примітка
1.	4.2. Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перший календарний день після закінчення розрахункового періоду.	4.2. Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перший календарний день після закінчення розрахункового періоду. Якщо активним споживачем є суб'єкт господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, то порядок проведення розрахунків між сторонами за відпущену та відібрану електричну енергію за їхньою взаємною	

	<p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої з мережі електричної енергії перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу. Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного місяця за розрахунковим.</p> <p><i>{Абзац третій пункту 4.2 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії з електричних мереж оператора системи, то різниця між вартістю відпущеної та відібраної електричної енергії зараховується на особовий рахунок активного споживача та підлягає сплаті електропостачальником до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час здійснення 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 за умови, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.</p>	<p>згодою здійснюється у грошовій формі без застосування взаємозаліку та визначається умовами комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої з мережі електричної енергії перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу. Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного місяця за розрахунковим.</p> <p><i>{Абзац третій пункту 4.2 глави 4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії з електричних мереж оператора системи, то різниця між вартістю відпущеної та відібраної електричної енергії зараховується на особовий рахунок активного споживача та підлягає сплаті електропостачальником до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Розрахунки за відпущену та відібрану електричну енергію за розрахунковий період (місяць) можуть здійснюватися у грошовій формі без застосування взаємозаліку за взаємною згодою сторін. При здійсненні розрахунків у грошовій формі без застосування взаємозаліку, вартість спожитої з мережі електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу, а вартість відпущеної електричної енергії в мережу підлягає сплаті електропостачальником на особовий рахунок 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 взаємозаліку або здійснення розрахунків у грошовій формі без здійснення 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 за умови, що весь обсяг електричної енергії,</p>	
--	---	---	--

		виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.	
--	--	--	--

**Порівняльна таблиця до проєкту Постанови НКРЕКП
від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

№ з/п	Чинна редакція	Запропонована редакція	Примітка
1.	<p>11.4.6. Електропостачальник/постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання енергії 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><i>{Абзац перший пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p><i>{Абзац другий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p><i>{Абзац третій пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p>	<p>11.4.6. Електропостачальник/постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання енергії 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>Якщо активним споживачем є суб'єкт господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, то порядок проведення розрахунків між сторонами за відпущену електричну енергію генеруючою установкою/установкою зберігання енергії Активного споживача генеруючими установками (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) в електричну мережу та за спожити/відібрану електричну енергію з електричної мережі здійснюється у грошовій формі без застосування взаємозаліку, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.</p> <p><i>{Абзац перший пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p><i>{Абзац другий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p><i>{Абзац третій пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p>	

<p>Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p><i>{Абзац другий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></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 до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.</p> <p><i>{Абзац четвертий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p>До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва 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>Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p><i>{Абзац другий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></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 до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.</p> <p><i>{Абзац четвертий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i></p> <p>Розрахунки за відпущену та відібрану електричну енергію за розрахунковий період (місяць) можуть здійснюватися у грошовій формі без застосування взаємозаліку за взаємною згодою сторін. При здійсненні розрахунків у грошовій формі без застосування взаємозаліку, вартість спожитої з мережі електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу, а вартість відпущеної електричної енергії в мережу підлягає сплаті електропостачальником на особовий рахунок 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 договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва взаємозаліку або здійснення розрахунків у грошовій формі без здійснення взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж</p>	
--	--	--

	<i>{Абзац п'ятий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i>	або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача. <i>{Абзац п'ятий пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1993 від 26.11.2024}</i>	
2.	<p>Додаток 3 до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 5 до Правил)</p> <p>4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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 відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</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>Додаток 3 до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 5 до Правил)</p> <p>4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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 відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</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>Якщо активним споживачем є суб'єкт господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, то порядок проведення розрахунків між сторонами за відпущену електричну енергію генеруючою установкою/установкою зберігання енергії Активного споживача в електричну мережу та за спожиту/відібрану електричну енергію з електричної мережі здійснюється у грошовій формі без застосування взаємозаліку, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду. При здійсненні розрахунків у грошовій формі без застосування взаємозаліку, вартість спожитої з мережі електричної енергії підлягає сплаті Активним</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>споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу, а вартість відпущеної електричної енергії в мережу підлягає сплаті електропостачальником на особовий рахунок 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 або здійснення розрахунків у грошовій формі без здійснення 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>	
3.	<p><i>Додаток 4 до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 6 до Правил)</i></p> <p>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/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. 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.</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 постачальником універсальних послуг такому Активному споживачу 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</p>	<p><i>Додаток 4 до договору про постачання електричної енергії споживачу (додаток 6 до Правил)</i></p> <p>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/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. 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.</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 постачальником універсальних послуг такому Активному споживачу до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Якщо активним споживачем є суб'єкт господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, то порядок проведення розрахунків між сторонами за відпущену електричну енергію генеруючою установкою/установкою зберігання енергії Активного</p>	

	<p>електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.</p>	<p>споживача в електричну мережу та за спожиту/відібрану електричну енергію з електричної мережі здійснюється у грошовій формі без застосування взаємозаліку, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду. При здійсненні розрахунків у грошовій формі без застосування взаємозаліку, вартість спожитої з мережі електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії споживачу, а вартість відпущеної електричної енергії в мережу підлягає сплаті постачальником універсальних послуг на особовий рахунок 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 або здійснення розрахунків у грошовій формі без здійснення 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>	
--	---	--	--

№23762/1-26 від 04.06.2026

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Харківенергозбут» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», опублікованому на сайті НКРЕКП 20.05.2026

* - зміни виділені за принципом:

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

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**

пропозиції до проекту рішення – **напівжирним шрифтом**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постанововою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
1. Загальні положення		
1.1. Визначення основних термінів та понять		
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність/дозволена потужність/договірна потужність) – максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p>...</p>	<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>....</p> <p>дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність/дозволена потужність/договірна потужність) – максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти). Дозволена до відпуску в мережу потужність активного споживача за механізмом самовиробництва визначається з урахуванням Закону України «Про альтернативні джерела енергії»</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо конкретизувати термін «дозволена потужність» для запобігання розбіжностям між запропонованою редакцією та положеннями статті 9⁶ ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» і пункту 11.5.2 чинних «Правил роздрібного ринку електричної енергії».</p>

[illegible]

<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн,}$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з</p>	<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн, кВт*год}$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31</p>	<p>У п. 11.3.21 проекту рішення НКРЕКП не зазначено яким чином та за якою ціною ПУП має обліковувати обсяги електричної енергії, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства поза часовими межами, встановленими Законом, та обсяги електричної енергії, виробленої у кожній годині генеруючою установкою з перевищенням встановленої потужності.</p> <p>Крім того, такий підхід призведе до збільшення обсягу споживання електричної енергії за фіксованим тарифом, який відповідно до ПСО враховується як послуга із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачем, яка надається Гарантованому покупцю.</p> <p>При цьому алгоритмом агрегації площадок групи А (розробленим НЕК «Укренерго») окремий облік генерації електричної енергії у нічні години та перевищення встановленої потужності не передбачений, що призведе до розбіжностей між ПУП та оператором систем під час підтвердження (відповідно до ПСО) фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів.</p> <p>Приклад: За даними Датахаб:</p>
---	---	--

<p>установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>Обсяг генерації за місяць (IN) – 214 кВт*год (у тому числі генерація у нічні години та перевищення потужності – 64 кВт*год).</p> <p>Обсяг споживання (OUT) – 686.</p> <p>За запропонованими змінами ПУП має виставити споживачу рахунок про спожиту електричну енергію на обсяг: $686 - (214 - 64) = 536$ кВт*год та придбати у споживача (урахувати в обліку) 64 кВт*год.</p> <p>При цьому за алгоритмом агрегації для площадок групи А обсяг споживання дорівнюватиме 472 кВт*год.</p> <p>Редакційні правки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обсяг обчислюється в кВт*год; - виключити визначення ΔW купов, оскільки її не має в формулі; є $W_{\text{купов}}$, яка описана перед формулою.
<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>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>У запропонованій редакції п. 11.3.23 не зазначено яким чином та за якою ціною ПУП має приймати (враховувати в обліку) обсяги електричної енергії, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства поза часовими межами, встановленими Законом. Пропонується рахувати їх аналогічно обсягам перевищення встановленої потужності генеруючої установки за погодинними цінами ринку "на добу наперед", але не вище ціни, за</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 у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>Т – 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, дозволена до споживання та зазначена в договорі (договорах) зі споживачем.</p> <p>...</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 у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>Т – 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, дозволена до споживання та зазначена в договорі (договорах) зі споживачем.</p> <p>...</p> <p>Придбавання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг $W_{\text{виробл}}$, та обсягів відпущеної електричної</p>	<p>якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії такому споживачу.</p>
--	--	---

	енергії (генеруючими установками з енергії сонячного випромінювання) поза часовими межами, встановленими статтею 63 Закону України, 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>Додаток 2 до Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг _____ N _____</p> <p>ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством 2. Права та обов'язки сторін</p>		
Відсутній	<p>2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:</p> <p>...</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 (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють</p>	Необхідно привести умови типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством до положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

	<p>електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, купувати обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії) (у разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупав 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, та відпущеної електричної енергії поза часовими межами, встановленими статтею 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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>...</p>	
<p align="center">ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ, затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651</p>		
4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної	4. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної	Вартість відібраної та відпущеної електричної енергії, розрахована за

енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку	енергії за механізмом самовиробництва із здійсненням взаємозаліку	
4.2. Відсутній	<p>4.2. ...</p> <p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва за їхньою згодою.</p> <p>У такому разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником/постачальником універсальних послуг на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника/постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p>	<p>діючим алгоритмом та запропонованим (без погодинного сальдування обсягів) значно відрізняється. Отже, запропонований підхід створює нерівні умови для споживачів із загальною системою оподаткування порівняно із споживачами на спрощеній системі оподаткування.</p> <p>Враховуючи викладене, пропонуємо пункт 4.3 Порядку залишити у чинній редакції.</p> <p>Для проведення розрахунків без взаємозаліку доповнити пункт 4.2 Порядку можливістю оплати окремо вартості відпущеної електричної енергії електропостачальником/постачальником універсальних послуг на користь активного споживача та окремо вартості відібраної електричної енергії активним споживачем на користь електропостачальника/постачальника універсальних послуг.</p> <p>Приклад: Дані Датахаб: Напрямок IN – 176 кВт*год Напрямок OUT – 2234 кВт*год</p> <p>1. За діючим алгоритмом розрахунку з погодинним сальдуванням для визначення обсягу відпуску та відбору електричної енергії: Сальдований обсяг відбору активним споживачем з мережі ОСР (споживання) - 101 кВт*г, вартістю 1632,08 грн</p>
5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку	Виключити.	

<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>		<p>Сальдований обсяг відпуску в мережу ОСР активним споживачем (купівля постачальником) - 2159 кВт*год, вартістю 5092,10 грн Різниця (на користь споживача): 3460,02 грн.</p>
<p>5.2. Визначення вартості обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється згідно з пунктами 5.6 та 5.7 цієї глави за кожну годину доби за цінами, встановленими у відповідні години: на відпуск згідно з договором про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва; на відбір з мережі згідно з комерційною пропозицією електропостачальника. Розрахунки між сторонами за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва проводяться за розрахунковий період, яким є календарний місяць, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p>		<p>2. Запропонований алгоритм: Обсяг відбору активним споживачем з мережі ОСР (споживання) - 176 кВт*г, вартістю 2844,02 грн Обсяг відпуску в мережу ОСР активним споживачем (купівля постачальником) - 2234 кВт*год, вартістю 5423,25 грн.</p>
<p>5.3. Вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим</p>		<p>Різниця (на користь споживача) 2579,23 грн, (менше на 880,79 грн).</p>

відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений зазначеним договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час здійснення розрахунків, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача за умови, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.

5.4. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) 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.

5.5. Постачальник послуг комерційного обліку забезпечує формування та надання верифікованих даних за кожною площадкою обліку Адміністратору комерційного обліку, який проводить їх сертифікацію та надає сертифіковані дані учасникам ринку (операторам системи, електропостачальнику), щодо обсягів відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. Відповідні обсяги враховуються учасниками ринку при визначенні вартості послуг з розподілу та передачі електричної енергії за відповідними договорами.

5.6. Вартість відпущеної електричної енергії за місяць визначається за формулою

$$B_{\text{в}} = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{в}}^{k,j} \times T_{\text{п}}^{k,j}) + \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j}), \quad (5.1)$$

де $W_{\text{в}}^{k,j}$ – обсяг відпущеної електричної енергії;

$T_{\text{п}}^{k,j}$ - ціна відпущеної електричної енергії:

для малих побутових споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, становить ціну РДН k -ої години j -ої доби;

для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник за

вільними цінами – вільна ціна, а складова

$$\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_{\text{перевищ}}^{k,j} \times T_{\text{перевищ}}^{k,j})$$

приймається рівною нулю;

$$W_{\text{перевищ}}^{k,j}:$$

для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює постачальник універсальних послуг, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби;

для споживачів, яким постачання електричної енергії здійснює електропостачальник за вільними цінами, – обсяг, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає дозволений до відпуску згідно з договором потужності у k-ій годині j-ої доби.

$T_{\text{перевищ}}^{k,j}$ – вільна ціна купівлі обсягу електричної енергії, що перевищує обсяг виробництва, який відповідає встановленій згідно з договором потужності електрогенеруючої установки у k-ій годині j-ої доби, з урахуванням наступних обмежень:

для малих побутових споживачів – ціна на ринку «на добу наперед» у відповідну годину доби але не вище ціни постачання електричної енергії малим побутовим споживачам.

5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (B_n) визначається за формулою:

$$B_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times C_{\text{пост}}^{k,j}) + (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}) (T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (5.2)$$

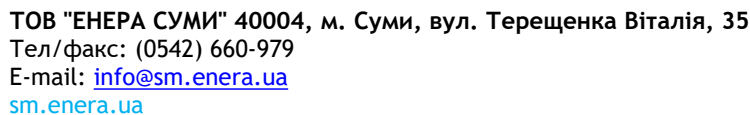
<p>де $W_H^{k,j}$ – обсяг відібраної електричної енергії;</p> <p>$C_{\text{пост}}^{k,j}$ – ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу;</p> <p>$T_{\text{роз}}$ – тариф на розподіл електричної енергії;</p> <p>$T_{\text{пер}}$ – тариф на передачу електричної енергії;</p> <p>$W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ – обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.</p>		
<p>6. Розрахунки активного споживача та особливості обліку за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	<p>5. Розрахунки активного споживача та особливості обліку за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	
<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, (6.1)}$	<p>5.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}}, \text{ грн, (5.1)}$	<p>Аналогічно п. 11.3.21 Правил</p>

<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p>	<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарств (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>....</p>	
<p>6.14. 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 ($P_{\text{плати}}$) визначається за формулою</p> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн, (6.3)}$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими)</p>	<p>5.14. 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 ($P_{\text{плати}}$) визначається за формулою</p> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн, (5.3)}$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими)</p>	<p>У запропонованій редакції п. 5.14 Порядку не зазначено яким чином та за якою ціною ПУП має приймати обсяги електричної енергії, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства поза часовими межами, встановленими Законом.</p>

<p>установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	<p>установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p> <p>Придбання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W_{виробл}, та обсягів відпущеної електричної енергії (генеруючими установками з енергії сонячного випромінювання) поза часовими межами, встановленими статтею 63 Закону України, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку "на добу наперед", але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p>	
---	--	--

Генеральний директор ПрАТ «Харківенергозбут»

Юрій НОВІКОВ



вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

№23895/1-26 від 05.06.2026

Пропозиції ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП".

* - зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню - **курсивом**;

новий текст редакції проєкту - **напівжирним шрифтом**

новий текст редакції пропозиції - **напівжирним шрифтом**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку		
3.2. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку		
3.2.8. Публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та має містити таку інформацію: 1) ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;	3.2.8. Публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та має містити таку інформацію: 1) ціну на електричну енергію, у тому числі динамічну ціну , диференційовані ціни та критерії диференціації;	Уточнення (Згідно ст.56 п.12 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
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: 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);	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: 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, динамічних цін тощо);	Уточнення (Згідно ст.56 п.12 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку		
5.2. Права, обов'язки та відповідальність електропостачальника		
5.2.2.Електропостачальник зобов'язаний:	5.2.2.Електропостачальник зобов'язаний:	Уточнення (Згідно п.2 ст.57 ЗУ "Про ринок електричної енергії")



<p>Абзац відсутній</p> <p>....</p> <p>6) нести фінансову відповідальність відповідно до договорів, укладених згідно з цими Правилами;</p> <p>....</p> <p>9) надавати у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених Регулятором, інформацію щодо:</p> <p>частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік;</p> <p>посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії з</p>	<p>2¹)забезпечити можливість укладення споживачами, які мають встановлений інтелектуальний лічильник електричної енергії, договорів з динамічною ціною, якщо такий електропостачальник здійснює постачання електричної енергії понад 200 тисячам споживачів;</p> <p>....</p> <p>6) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до цих Правил, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди;</p> <p>....</p> <p>9) надавати у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених Регулятором, інформацію щодо:</p> <p>частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності);</p> <p>посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії з</p>	
--	--	--

<p>балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку "на добу наперед" та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуючому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером;</p> <p>адреси, номерів телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг, претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці;</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>відсутній підпункт</p>	<p>балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку "на добу наперед" та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуючому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером;</p> <p>адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій щодо якості постачання електричної енергії та надання повідомлень про загрозу електробезпеки;</p> <p>посилання на вебсайти або інші достовірні джерела, які містять інструменти порівняння пропозицій електропостачальників відповідно до вимог статті 57¹ ЗУ "Про ринок електричної енергії";</p> <p>10¹) 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 align="center">5.5. Права та обов'язки споживача</p>		
<p>5.5.1. Споживач електричної енергії має право:</p> <p>5) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами за Правилами ринку та на організованих сегментах ринку за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання</p>	<p>5.5.1. Споживач електричної енергії має право:</p> <p>5) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами за Правилами ринку та на організованих сегментах ринку, за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про</p>	<p>Для приведення у відповідність на вимогу пп. 1 п. 1 ст. 58 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>

<p>послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - додатково договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію на роздрібному ринку в електропостачальників або у виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, за цими Правилами;</p> <p>Абзац відсутній</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію в учасників роздрібного ринку електричної енергії за відповідними договорами згідно з правилами роздрібного ринку;</p> <p>об'єднуватися (вступати) в агреговані групи шляхом укладення договору про участь в агрегованій групі;</p> <p>змінювати електропостачальника та агрегатора на умовах, визначених цим Законом та правилами роздрібного ринку;</p>	
--	---	--

VI. Зміна електропостачальника та агрегатора

6.1. Порядок зміни електропостачальника та агрегатора за ініціативою споживача

<p>6.1.1. Споживач має право в установленому цими Правилами порядку на зміну електропостачальника шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії споживачу (постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг) з новим електропостачальником.</p>	<p>6.1.1. Споживач має право в установленому цими Правилами порядку на зміну електропостачальника та агрегатора шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії споживачу (постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг) з новим електропостачальником або договору про участь в агрегованій групі між споживачем та новим агрегатором.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 та п.3 ЗУ "Про ринок електричної енергії") Необхідно передбачити типовий договір між споживачем та агрегатором.</p>
<p>6.1.2. Процес зміни споживачем електропостачальника забезпечується суб'єктами (учасниками) ринку електричної енергії та учасниками роздрібного ринку електричної енергії, які задіяні у процесі зміни електропостачальника та</p>	<p>6.1.2. Процес зміни споживачем електропостачальника та агрегатора забезпечується суб'єктами (учасниками) ринку електричної енергії та учасниками роздрібного ринку електричної енергії, які задіяні у процесі зміни електропостачальника (агрегатора) та</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 та п.5 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

забезпечують зміну та інформаційний обмін під час такої зміни на безоплатній основі.	забезпечують зміну та інформаційний обмін під час такої зміни на безоплатній основі (для побутових та малих непобутових споживачів) .	Згідно ст.56 п.7 пп.12-1 ЗУ "Про ринок електричної енергії" Умовами договору може бути передбачені неустойка, штрафні санкції та/або плата за зміну (крім побутових та малих непобутових споживачів відповідно до ст. 59 п.5)
<p>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.</p> <p>На вимогу споживача зміна електропостачальника повинна бути завершена за скороченим правилом у строк не більше 3 календарних днів при наявності однієї з наступних умов:</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>6.1.3. За загальним правилом зміна електропостачальника та агрегатора за ініціативою споживача має бути завершена у строк не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника та агрегатора.</p> <p>На вимогу споживача зміна електропостачальника повинна бути завершена за скороченим правилом у строк не більше 3 календарних днів при наявності однієї з наступних умов:</p> <p>У разі встановлення у споживача інтелектуального лічильника або при забезпеченні зчитування фактичних показів приладу (приладів) вимірювальної техніки споживача автоматизованою системою комерційного обліку, синхронізованою з центральною інформаційно-комунікаційною системою оператора системи передачі, зміна електропостачальника або агрегатора за ініціативою споживача має тривати не більше однієї доби відповідно до правил роздрібного ринку. Якщо дата зміни електропостачальника та/або агрегатора за ініціативою споживача припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, визначений відповідно до</p>	Згідно ст.59 п.1 та п.2 ЗУ "Про ринок електричної енергії")

<p>забезпечення зчитування фактичних показів приладу (приладів) вимірювальної техніки споживача автоматизованою системою комерційного обліку;</p> <p>отримання оператором системи (адміністратором комерційного обліку (даних, інформації, тощо)) погодження споживача з попереднім та новим постачальниками прогнозних даних про покази приладу (приладів) вимірювальної техніки на дату зміни електропостачальника відповідно до рахунка попереднього електропостачальника про авансовий платіж чи попередньою оплату.</p> <p>У такому разі зміна записів у реєстрах точок комерційного обліку електропостачальників здійснюється протягом однієї години робочого дня отримання адміністратором комерційного обліку</p>	<p>закону, днем закінчення строку такої зміни є перший наступний за ним робочий день.</p> <p>В іншому випадку технічний процес зміни електропостачальника та агрегатора за ініціативою споживача має здійснюватися у строк, що не перевищує 21 календарний день з дня повідомлення споживачем про намір змінити електропостачальника, а за скороченою процедурою - у строк не більше трьох календарних днів, за умови отримання адміністратором комерційного обліку у визначеному Регулятором порядку інформації щодо погоджених споживачем з попереднім та новим постачальниками (агрегаторами) прогнозних показів лічильника споживача на дату зміни при наявності однієї з наступних умов:</p> <p>забезпечення зчитування фактичних показів приладу (приладів) вимірювальної техніки споживача автоматизованою системою комерційного обліку;</p> <p>отримання оператором системи (адміністратором комерційного обліку (даних, інформації, тощо)) погодження споживача з попереднім та новим постачальниками та агрегаторами прогнозних даних про покази приладу (приладів) вимірювальної техніки на дату зміни електропостачальника та агрегатора відповідно до рахунка попереднього електропостачальника та агрегатора про авансовий платіж чи попередньою оплату.</p> <p>У такому разі зміна записів у реєстрах точок комерційного обліку електропостачальників та</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
---	---	--

запиту на зміну постачальника у порядку, визначеному у [пункті 6.1.8](#) цих Правил або в інший узгоджений сторонами термін.

Днем повідомлення споживачем про намір змінити електропостачальника вважається дата зафіксованого звернення споживача до нового електропостачальника щодо наміру укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу.

Якщо споживач має чинний договір про постачання електричної енергії споживачу з фіксованим терміном (строком) дії, з метою уникнення штрафних санкцій за дострокове розірвання договору з боку попереднього електропостачальника споживач повинен повідомити нового електропостачальника про намір укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу за 21 календарний день до дати закінчення терміну (строку) дії чинного договору.

Якщо споживач звернувся до нового електропостачальника щодо наміру укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу більше ніж за 21 день до дати запланованої зміни електропостачальника, вказаної споживачем у повідомленні, адміністратор комерційного обліку повинен надіслати новому електропостачальнику повідомлення щодо перенесення початку процедури зміни електропостачальника, яка має розпочатись за 21 день до запланованої дати, про що новий електропостачальник повідомляє споживача протягом 2 робочих днів. У разі незгоди з перенесенням початку процедури зміни

агрегаторів здійснюється протягом однієї години робочого дня отримання адміністратором комерційного обліку запиту на зміну постачальника у порядку, визначеному у [пункті 6.1.8](#) цих Правил або в інший узгоджений сторонами термін.

Днем повідомлення споживачем про намір змінити електропостачальника **та агрегатора** вважається дата зафіксованого звернення споживача до нового електропостачальника щодо наміру укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу **та агрегатора щодо наміру укласти з ним договір про участь в агрегованій групі**.

Якщо споживач має чинний договір ~~про постачання електричної енергії споживачу~~ з фіксованим терміном (строком) дії, з метою уникнення штрафних санкцій за дострокове розірвання договору з боку попереднього електропостачальника **та агрегатора** споживач повинен повідомити нового електропостачальника **та агрегатора** про намір укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу за 21 календарний день до дати закінчення терміну (строку) дії чинного договору.

Якщо споживач звернувся до нового електропостачальника **та агрегатора** щодо наміру укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу більше ніж за 21 день до дати запланованої зміни електропостачальника **та агрегатора**, вказаної споживачем у повідомленні, адміністратор комерційного обліку повинен надіслати новому електропостачальнику **та агрегатору** повідомлення щодо перенесення початку процедури зміни електропостачальника **та**

<p>електропостачальника споживач надсилає новому електропостачальнику повідомлення про зупинку (анулювання) процедури зміни електропостачальника. Новий електропостачальник протягом одного робочого дня надсилає адміністратору комерційного обліку повідомлення про зупинку (анулювання) процедури зміни електропостачальника.</p> <p>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, з якого діє договір про постачання електричної енергії з новим електропостачальником.</p>	<p>агрегатора, яка має розпочатись за 21 день до запланованої дати, про що новий електропостачальник та агрегатор повідомляє споживача протягом 2 робочих днів. У разі незгоди з перенесенням початку процедури зміни електропостачальника та агрегатора споживач надсилає новому електропостачальнику та агрегатору повідомлення про зупинку (анулювання) процедури зміни електропостачальника та агрегатора. Новий електропостачальник та агрегатор протягом одного робочого дня надсилає адміністратору комерційного обліку повідомлення про зупинку (анулювання) процедури зміни електропостачальника та агрегатора.</p> <p>Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника та агрегатора з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником та агрегатором, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця, з якого діє договір про постачання електричної енергії з новим електропостачальником та агрегатором.</p>	
<p>6.1.4. У межах однієї процедури зміни електропостачальника споживачем відповідно до визначеного цим розділом порядку можлива зміна лише одного електропостачальника. При цьому споживач може ініціювати декілька процедур зміни електропостачальника одночасно.</p>	<p>6.1.4. У межах однієї процедури зміни електропостачальника та агрегатора споживачем відповідно до визначеного цим розділом порядку можлива зміна лише одного електропостачальника та агрегатора. При цьому споживач може ініціювати декілька процедур зміни електропостачальника та агрегатора одночасно.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
<p>6.1.5. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається у вигляді заяви-приєднання до договору про</p>	<p>6.1.5. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається у вигляді заяви-приєднання до договору про</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

постачання електричної енергії споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції електропостачальника не містять, у повідомленні про намір укласти новий договір з новим електропостачальником споживач має надати новому електропостачальнику таку інформацію:

.....

4) найменування чинного електропостачальника;

5) рахунок за фактично спожиту електричну енергію за попередній період, виставлений споживачу попереднім електропостачальником;

6) у разі зміни електропостачальника за скороченою процедурою прогнозні дані про покази приладу (приладів) вимірювальної техніки на дату зміни електропостачальника погоджені з попереднім електропостачальником;

7) інші дані, передбачені заявою-приєднанням до договору про постачання електричної енергії споживачу відповідно до цих Правил (якщо споживач обрав визначену комерційну пропозицію нового електропостачальника), інші документи, які

постачання електричної енергії споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника **та договору про участь в агрегованій групі між споживачем та новим агрегатором**, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції електропостачальника **та агрегатора** не містять, у повідомленні про намір укласти новий договір з новим електропостачальником **та агрегатором** споживач має надати новому електропостачальнику **та агрегатору** таку інформацію:

.....

4) найменування чинного електропостачальника **та агрегатора**;

5) рахунок за фактично спожиту електричну енергію за попередній період, виставлений споживачу попереднім електропостачальником **та агрегатором**;

6) у разі зміни електропостачальника **та агрегатора** за скороченою процедурою прогнозні дані про покази приладу (приладів) вимірювальної техніки на дату зміни електропостачальника **та агрегатора** погоджені з попереднім електропостачальником **та агрегатором**;

7) інші дані, передбачені заявою-приєднанням до договору про постачання електричної енергії споживачу **та договору про участь в агрегованій групі між споживачем та агрегатором** відповідно до цих Правил (якщо споживач обрав визначену комерційну пропозицію нового

<p>можуть бути потрібні відповідно до обраної комерційної пропозиції;</p> <p>8) згоду на обробку персональних даних та використання їх для отримання інформації щодо споживача від адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника надається у вигляді заповненої заяви-приєднання, підписаної з використанням електронної ідентифікації, а якщо сторони домовляються про інші умови ніж в публічному договорі, то повідомлення подається у вигляді електронного документу, скріпленого підписом споживача за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.</p>	<p>електропостачальника та агрегатора), інші документи, які можуть бути потрібні відповідно до обраної комерційної пропозиції;</p> <p>8) згоду на обробку персональних даних та використання їх для отримання інформації щодо споживача від адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником та агрегатором за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника та агрегатора надається у вигляді заповненої заяви-приєднання, підписаної з використанням електронної ідентифікації, а якщо сторони домовляються про інші умови ніж в публічному договорі, то повідомлення подається у вигляді електронного документу, скріпленого підписом споживача за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.</p>	
<p>6.1.6. Датою початку процедури зміни електропостачальника вважається дата отримання всіх необхідних даних, передбачених пунктом 6.1.5 цієї глави.</p>	<p>6.1.6. Датою початку процедури зміни електропостачальника та агрегатора вважається дата отримання всіх необхідних даних, передбачених пунктом 6.1.5 цієї глави.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
<p>6.1.7. У разі отримання неповних даних електропостачальник повинен повідомити про це споживача, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, у строк, що не перевищує 3 робочих днів з дня реєстрації заяви-приєднання..</p>	<p>6.1.7. У разі отримання неповних даних електропостачальник та агрегатор повинен повідомити про це споживача, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, у строк, що не перевищує 3 робочих днів з дня реєстрації</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

<p>Після отримання всіх необхідних даних електропостачальник протягом дня повинен надати споживачу підтвердження щодо початку процедури зміни електропостачальника та укладення з ним договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>заяви-приєднання.. Після отримання всіх необхідних даних електропостачальник та агрегатор протягом дня повинен надати споживачу підтвердження щодо початку процедури зміни електропостачальника та агрегатора та укладення з ним договору про постачання електричної енергії споживачу та договору про участь в агрегованій групі між споживачем та агрегатором.</p>	
<p>6.1.8. Новий електропостачальник протягом 3 робочих днів від дня отримання звернення від споживача про зміну електропостачальника має надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника.</p> <p>Запит надсилається адміністратору комерційного обліку у вигляді підписаного новим електропостачальником електронного документа за встановленою адміністратором комерційного обліку формою, що містить необхідні для адміністрування процедури зміни електропостачальника умови договору зі споживачем:</p> <p>ЕІС-код площадки(-ок) комерційного обліку, за якою(-ими) планується виконати зміну електропостачальника;</p> <p>дати початку/кінця дії договору про постачання електричної енергії споживачу;</p>	<p>6.1.8. Новий електропостачальник та агрегатор протягом 3 робочих днів від дня отримання звернення від споживача про зміну електропостачальника та агрегатора має надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника та агрегатора.</p> <p>Запит надсилається адміністратору комерційного обліку у вигляді підписаного новим електропостачальником та агрегатором електронного документа за встановленою адміністратором комерційного обліку формою, що містить необхідні для адміністрування процедури зміни електропостачальника та агрегатора умови договору зі споживачем:</p> <p>ЕІС-код площадки(-ок) комерційного обліку, за якою(-ими) планується виконати зміну електропостачальника та агрегатора;</p> <p>дати початку/кінця дії договору про постачання електричної енергії споживачу та договору про участь в агрегованій групі між споживачем та агрегатором;</p> <p>вид постачання та спосіб оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії за</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

вид постачання та спосіб оплати послуг з розподілу/передачі електричної енергії за договором, дані щодо ідентифікації сторони(-ін), з якою(-ими) укладений договір про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за площиною(-ами) комерційного обліку).	договором, дані щодо ідентифікації сторони(-ін), з якою(-ими) укладений договір про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за площиною(-ами) комерційного обліку).	
<p>6.1.9. Після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника адміністратор комерційного обліку протягом наступного робочого дня має надіслати постачальнику послуг комерційного обліку споживача відповідний запит на контрольне зняття даних комерційного обліку електричної енергії, який повинен містити:</p> <p>1) EIC-код(и) площадки(ок) комерційного обліку споживача;</p> <p>2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником.</p>	<p>6.1.9. Після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника та агрегатора адміністратор комерційного обліку протягом наступного робочого дня має надіслати постачальнику послуг комерційного обліку споживача відповідний запит на контрольне зняття даних комерційного обліку електричної енергії, який повинен містити:</p> <p>1) EIC-код(и) площадки(ок) комерційного обліку споживача;</p> <p>2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником та агрегатором.</p>	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
<p>6.1.10. Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площиною комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <p>1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);</p>	<p>6.1.10. Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника та агрегатора має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площиною комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та агрегатора та:</p> <p>1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);</p> <p>2) повідомити нового електропостачальника та агрегатора про можливість (відсутність</p>	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")

<p>2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;</p> <p>3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностні обсяги споживання на цю дату.</p> <p>Якщо адміністратор комерційного обліку використовує дані автоматизованих систем комерційного обліку чи формує прогностні дані показів засобів комерційного обліку, вимоги цього пункту не застосовуються у випадках, передбачених у пункті 6.1.3.</p>	<p>можливості) здійснення зміни електропостачальника та агрегатора;</p> <p>3) повідомити попереднього електропостачальника та агрегатора споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника та агрегатора, дату запланованої зміни електропостачальника та агрегатора та прогностні обсяги споживання на цю дату.</p> <p>Якщо адміністратор комерційного обліку використовує дані автоматизованих систем комерційного обліку чи формує прогностні дані показів засобів комерційного обліку, вимоги цього пункту не застосовуються у випадках, передбачених у пункті 6.1.3.</p>	
<p>6.1.11. Постачальник послуг комерційного обліку, у разі зміни електропостачальника за загальним правилом, впродовж 5 календарних днів після отримання запиту від адміністратора комерційного обліку, у разі зміни електропостачальника за загальним правилом, повинен:</p> <p>1) сформулювати прогностні дані про покази засобів комерційного обліку на дату зміни електропостачальника та повідомити їх учасникам роздрібного ринку, задіяним у зміні електропостачальника;</p>	<p>6.1.11. Постачальник послуг комерційного обліку, у разі зміни електропостачальника та агрегатора за загальним правилом, впродовж 5 календарних днів після отримання запиту від адміністратора комерційного обліку, у разі зміни електропостачальника та агрегатора за загальним правилом, повинен:</p> <p>1) сформулювати прогностні дані про покази засобів комерційного обліку на дату зміни електропостачальника та агрегатора та повідомити їх учасникам роздрібного ринку, задіяним у зміні електропостачальника та агрегатора;</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

2) запланувати зняття фактичних показів засобів комерційного обліку на дату зміни електропостачальника.	2) запланувати зняття фактичних показів засобів комерційного обліку на дату зміни електропостачальника та агрегатора .	
<p>6.1.12. У разі підтвердження можливості зміни електропостачальника повідомлення адміністратора комерційного обліку повинні містити:</p> <p>1) до нового електропостачальника: підтвердження дати зміни; інформацію про історію споживання електричної енергії споживачем за минулі періоди;</p> <p>2) до попереднього електропостачальника: повідомлення про зміну електропостачальника та дату такої зміни;</p> <p>3) до оператора системи: повідомлення про зміну електропостачальника та дату такої зміни;</p> <p>прогнознi обсяги споживання електричної енергії за точкою обліку на заплановану дату зміни та прогноз обсягу розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.</p>	<p>6.1.12. У разі підтвердження можливості зміни електропостачальника та агрегатора повідомлення адміністратора комерційного обліку повинні містити:</p> <p>1) до нового електропостачальника та агрегатора: підтвердження дати зміни електропостачальника та агрегатора; інформацію про історію споживання електричної енергії споживачем за минулі періоди;</p> <p>2) до попереднього електропостачальника та агрегатора: повідомлення про зміну електропостачальника та агрегатора та дату такої зміни;</p> <p>3) до оператора системи: повідомлення про зміну електропостачальника та агрегатора та дату такої зміни;</p> <p>прогнознi обсяги споживання електричної енергії за точкою обліку на заплановану дату зміни та прогноз обсягу розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.</p>	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
6.1.13. У разі відсутності можливості зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку повідомляє про це нового електропостачальника із зазначенням причини відмови у забезпеченні зміни електропостачальника, що є підставою для зупинки (анулювання) процедури зміни електропостачальника.	6.1.13. У разі відсутності можливості зміни електропостачальника та агрегатора адміністратор комерційного обліку повідомляє про це нового електропостачальника та агрегатора із зазначенням причини відмови у забезпеченні зміни електропостачальника та агрегатора , що є підставою для зупинки (анулювання) процедури зміни електропостачальника та агрегатора .	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
6.1.14. Адміністратор комерційного обліку повідомляє нового та попереднього постачальника	6.1.14. Адміністратор комерційного обліку повідомляє нового та попереднього постачальника	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")

<p>про відмову у забезпеченні зміни електропостачальника у разі:</p> <p>1) припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача за зверненням попереднього електропостачальника та/або наявності такого звернення, надісланого в установленому порядку, на дату повідомлення споживача про намір укласти новий договір з новим електропостачальником;</p> <p>2) відсутності у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з відповідним оператором системи за тими ЕІС-кодами точок комерційного обліку, які надані споживачем новому електропостачальнику разом з повідомленням споживача про намір укласти з ним новий договір.</p>	<p>та агрегатора про відмову у забезпеченні зміни електропостачальника та агрегатора у разі:</p> <p>1) припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача за зверненням попереднього електропостачальника та агрегатора та/або наявності такого звернення, надісланого в установленому порядку, на дату повідомлення споживача про намір укласти новий договір з новим електропостачальником та агрегатором;</p> <p>2) відсутності у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з відповідним оператором системи за тими ЕІС-кодами точок комерційного обліку, які надані споживачем новому електропостачальнику та агрегатору разом з повідомленням споживача про намір укласти з ним новий договір.</p>	
<p>6.1.15. У випадку отримання повідомлення від адміністратора комерційного обліку про відсутність можливості зміни електропостачальника новий електропостачальник повинен повідомити про це споживача, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації у випадку укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, не пізніше закінчення наступного робочого дня після отримання такого повідомлення з наданням відповідного обґрунтування та рекомендацій споживачу.</p>	<p>6.1.15. У випадку отримання повідомлення від адміністратора комерційного обліку про відсутність можливості зміни електропостачальника та агрегатора новий електропостачальник та агрегатор повинен повідомити про це споживача, у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації у випадку укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, не пізніше закінчення наступного робочого дня після отримання такого повідомлення з наданням відповідного обґрунтування та рекомендацій споживачу.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

<p>6.1.16. Попередній електропостачальник після отримання від адміністратора комерційного обліку повідомлення про зміну електропостачальника повинен здійснити всі необхідні заходи у зв'язку з припиненням дії договору про постачання електричної енергії споживачу зі споживачем на заплановану дату зміни електропостачальника.</p> <p>.....</p>	<p>6.1.16. Попередній електропостачальник та агрегатор після отримання від адміністратора комерційного обліку повідомлення про зміну електропостачальника та агрегатора повинен здійснити всі необхідні заходи у зв'язку з припиненням дії договору про—постачання електричної енергії споживачу зі споживачем на заплановану дату зміни електропостачальника та агрегатора.</p> <p>.....</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
<p>6.1.19. У визначену дату зміни електропостачальника постачальник послуг комерційного обліку в присутності споживача та/або оператора системи повинен зняти фактичні покази засобу (засобів) вимірювальної техніки або забезпечити їх зчитування автоматизованою системою комерційного обліку.</p>	<p>6.1.19. У визначену дату зміни електропостачальника та агрегатора постачальник послуг комерційного обліку в присутності споживача та/або оператора системи повинен зняти фактичні покази засобу (засобів) вимірювальної техніки або забезпечити їх зчитування автоматизованою системою комерційного обліку.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
<p>6.1.20. Постачальник послуг комерційного обліку має передати адміністратору комерційного обліку фактичні дані комерційного обліку на момент зміни електропостачальника. Упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам.</p> <p>Зазначені дані є підставою для коригуючих взаєморозрахунків між споживачем та попереднім електропостачальником та початковими даними для розрахунків споживача з новим електропостачальником.</p>	<p>6.1.20. Постачальник послуг комерційного обліку має передати адміністратору комерційного обліку фактичні дані комерційного обліку на момент зміни електропостачальника та агрегатора. Упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника та агрегатора адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам та агрегаторам.</p> <p>Зазначені дані є підставою для коригуючих взаєморозрахунків між споживачем та попереднім електропостачальником та агрегатором та початковими даними для розрахунків споживача з новим електропостачальником та агрегатором.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>

<p>6.1.22. Якщо не пізніше ніж за 3 календарні дні до дати зміни електропостачальника споживач та/або новий електропостачальник (крім випадків укладення договору шляхом приєднання споживача до публічної комерційної пропозиції) виявили бажання зупинити процес зміни електропостачальника, споживач та/або новий електропостачальник повинен протягом одного робочого дня повідомити про це адміністратора комерційного обліку. Споживач надає повідомлення через нового постачальника або через діючого постачальника. Таке повідомлення є підставою для забезпечення адміністратором комерційного обліку скасування розпочатої процедури зміни електропостачальника. Таке звернення є підставою відмови адміністратора комерційного обліку в забезпеченні зміни електропостачальника.</p> <p>У разі набуття новим електропостачальником статусу «Дефолтний» відповідно до Правил ринку під час реалізації процесу зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку забезпечує скасування розпочатої процедури зміни електропостачальника.</p> <p>Про зупинення процесу зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку невідкладно повідомляє попереднього електропостачальника.</p>	<p>6.1.22. Якщо не пізніше ніж за 3 календарні дні до дати зміни електропостачальника та агрегатора споживач та/або новий електропостачальник та агрегатор (крім випадків укладення договору шляхом приєднання споживача до публічної комерційної пропозиції) виявили бажання зупинити процес зміни електропостачальника та агрегатора, споживач та/або новий електропостачальник та агрегатор повинен протягом одного робочого дня повідомити про це адміністратора комерційного обліку. Споживач надає повідомлення через нового постачальника та агрегатора або через діючого постачальника та агрегатора. Таке повідомлення є підставою для забезпечення адміністратором комерційного обліку скасування розпочатої процедури зміни електропостачальника та агрегатора. Таке звернення є підставою відмови адміністратора комерційного обліку в забезпеченні зміни електропостачальника та агрегатора.</p> <p>У разі набуття новим електропостачальником та агрегатором статусу «Дефолтний» відповідно до Правил ринку під час реалізації процесу зміни електропостачальника та агрегатора адміністратор комерційного обліку забезпечує скасування розпочатої процедури зміни електропостачальника та агрегатора.</p> <p>Про зупинення процесу зміни електропостачальника та агрегатора адміністратор комерційного обліку невідкладно повідомляє попереднього електропостачальника та агрегатора.</p>	<p>Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")</p>
---	---	--

6.1.24. Споживач має право протягом 14 календарних днів після зміни електропостачальника ініціювати процедуру переходу до іншого електропостачальника без оплати штрафних санкцій за передчасне розірвання договору.	6.1.24. Споживач має право протягом 14 календарних днів після зміни електропостачальника та агрегатора ініціювати процедуру переходу до іншого електропостачальника та агрегатора без оплати штрафних санкцій за передчасне розірвання договору (для побутових та малих непобутових споживачів) .	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії") Згідно ст.56 п.7 пп.12-1 ЗУ "Про ринок електричної енергії" Умовами договору може бути передбачені неустойка, штрафні санкції та/або плата за зміну (крім побутових та малих непобутових споживачів відповідно до ст. 59 п.5)
6.1.25. Анулювання процедури зміни електропостачальника забезпечує адміністратор комерційного обліку шляхом зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку .	6.1.25. Анулювання процедури зміни електропостачальника та агрегатора забезпечує адміністратор комерційного обліку шляхом зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку .	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
6.1.26. Суб'єкти (учасники) ринку електричної енергії та учасники роздрібного ринку, які задіяні у процесі зміни електропостачальника, несуть відповідальність за завдані збитки іншим суб'єктам та споживачу в установленому порядку.	6.1.26. Суб'єкти (учасники) ринку електричної енергії та учасники роздрібного ринку, які задіяні у процесі зміни електропостачальника та агрегатора , несуть відповідальність за завдані збитки іншим суб'єктам та споживачу в установленому порядку.	Уточнення (Згідно ст.59 п.1 ЗУ "Про ринок електричної енергії")
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
п.7.5. ... Абзац відсутній	п.7.5 доповнити абзацем у наступній редакції: Попередження про припинення постачання електричної енергії побутовому споживачу у зв'язку із заборгованістю за спожиту електричну енергію повинно містити інформацію про	Для приведення у відповідність на вимогу пп. 5 п. 3 ст. 57 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими побутовий споживач до відключення за

<p>Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватись споживачу в інший узгоджений спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з ОСР/ОСП або додатками до нього.</p> <p>Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОСР/ОСП або електропостачальником (у разі направлення попередження електронною поштою).</p> <p>.....</p>	<p>можливість реструктуризації заборгованості та оформлення графіку погашення заборгованості.</p> <p>Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватись споживачу в інший узгоджений спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з ОСР/ОСП або додатками до нього.</p> <p>Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОСР/ОСП або електропостачальником (у разі направлення попередження електронною поштою).</p> <p>.....</p>	<p>заборгованість має бути поінформований про заходи, альтернативні відключенню, зокрема про можливість реструктуризації заборгованості.</p>
---	--	--

11.4. Купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

<p>11.4.6. Електропостачальник/постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання енергії 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</p>	<p>11.4.6. Електропостачальник/постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою (для генеруючих установок, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня)/установкою зберігання енергії активного споживача генеруючими установками (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого</p>	<p>Уточнення. Для єдиного підходу до питання взаємо розрахунків як з приватними домогосподарствами, які встановили генеруючі установки, так і з іншими активними споживачами за механізмом самовиробництва.</p>
--	--	---

закінчення розрахункового періоду. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.

Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.

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.

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 до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час

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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.

Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.

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.

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 до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час

<p>здійснення взаємозаліку, передбаченого договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричної мережі або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача.</p> <p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва за їхньою згодою. У такому разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником/постачальником універсальних послуг на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника/постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p>	<p>здійснення взаємозаліку, передбаченого договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричної мережі або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача.</p> <p>Проведення розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку застосовуються до сторін договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва за їхньою згодою. У такому разі вартість відпущеної електричної енергії підлягає сплаті електропостачальником/постачальником універсальних послуг на користь активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або в інший спосіб, передбачений цим договором. Вартість відібраної електричної енергії підлягає сплаті активним споживачем на користь електропостачальника/постачальника універсальних послуг відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.</p>	
<div>Додаток 5</div> <div>до Правил роздрібного ринку електричної енергії</div>		

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
про постачання електричної енергії споживачу

Додаток 3
до договору про постачання електричної енергії споживачу
(додаток 5 до Правил)

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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. **Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.**

4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою **(для генеруючих установок, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня)/** 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. **Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.**

Для єдиного підходу до питання взаємо розрахунків як з приватними домогосподарствами, які встановили генеруючі установки, так і з іншими активними споживачами за механізмом самовиробництва.

Додаток 4
до Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг
_____ N _____

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

<p>4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку 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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</p>	<p>4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою (для генеруючих установок, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня)/ 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. Для активного споживача, який є суб'єктом господарювання, який застосовує спрощену систему оподаткування, обліку та звітності, можливо проведення розрахунків за відпущену та відібрану електричну енергію без застосування взаємозаліку.</p>	<p>Для єдиного підходу до питання взаємо розрахунків як з приватними домогосподарствами, які встановили генеруючі установки, так і з іншими активними споживачами за механізмом самовиробництва.</p>
<p style="text-align: center;">ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ, затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651</p>		
<p>5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку</p>		
<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться</p>	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться</p>	<p>Згідно ст.58-1 п.3 ЗУ "Про ринок електричної енергії" Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</p>

<p>погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	<p>погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	<p>укладається між електропостачальником та активним споживачем, який встановив генеруючу установку.</p>
<p>5.2. Визначення вартості обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється згідно з пунктами 5.6 та 5.7 цієї глави за кожну годину доби за цінами, встановленими у відповідні години: на відпуск згідно з договором про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва; на відбір з мережі згідно з комерційною пропозицією електропостачальника.</p> <p>Розрахунки між сторонами за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва проводяться за розрахунковий період, яким є календарний місяць, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.</p>	<p>5.2. Визначення вартості обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється згідно з пунктами 5.6 та 5.7 цієї глави за кожну годину доби за цінами, встановленими у відповідні години: на відпуск згідно з договором про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва (крім активних споживачів без генеруючої установки); на відбір з мережі згідно з комерційною пропозицією електропостачальника. Розрахунки між сторонами за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва проводяться за розрахунковий період, яким є календарний місяць, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії (крім активних споживачів без генеруючої установки).</p>	<p>Уточнення Даний пункт передбачає визначення вартості відпущеної та відібраної електричної енергії для активних споживачів які мають генеруючу установку та не передбачає розрахунки для активних споживачів які мають установку зберігання електричної енергії та не мають генеруючу установку. Згідно ст.1 ЗУ "Про альтернативні джерела енергії" (визначення механізм самовиробництва) та згідно ст.58-1 п.3 ЗУ "Про ринок електричної енергії" Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, який встановив генеруючу установку.</p>

		Необхідно передбачити типовий договір між активним споживачем та агрегатором.
<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (W_n) визначається за формулою:</p> $W_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times \zeta_{\text{пост}}^{k,j}) + (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}})(T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (5.2)$ <p>де $W_n^{k,j}$ - обсяг відібраної електричної енергії; $\zeta_{\text{пост}}^{k,j}$ - ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу; $T_{\text{роз}}$ - тариф на розподіл електричної енергії; $T_{\text{пер}}$ - тариф на передачу електричної енергії; $W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ - обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.</p>	<p>5.7 Вартість відібраної електричної енергії (за місяць) (W_n) визначається за формулою:</p> $W_n = \sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^{24} (W_n^{k,j} \times \zeta_{\text{пост}}^{k,j}) - (W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}})(T_{\text{роз}} + T_{\text{пер}}), \quad (5.2)$ <p>де $W_n^{k,j}$ - обсяг відібраної електричної енергії; $\zeta_{\text{пост}}^{k,j}$ - ціна продажу споживачу (відповідно до комерційної пропозиції), з урахуванням тарифу на розподіл та передачу; $T_{\text{роз}}$ - тариф на розподіл електричної енергії; $T_{\text{пер}}$ - тариф на передачу електричної енергії; $W_{\text{УЗЕ}}^{\text{відпуску}}$ - обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або незабезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, приймається рівним 0.</p>	<p>Уточнення формули 5.2</p> <p>Вартість відібраної (споживачем) е/е з мережі повинно враховувати обсяг е/е відпущеної в мережу ОСР з УЗЕ споживача.</p>

Директор ТОВ "ЕНЕРА СУМИ"

Ірина ЛОШАК

№ _____

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, буд.19,
м. Київ, 03057

box@nerc.gov.ua, ypokalchuk@nerc.gov.ua

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX)».

Ознайомившись з проектом постанови, АТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX)».

Перший заступник
директора комерційного

Максим ТКАЧ



00130926 - АТ
"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"
№007.2-52/3217 від 05.06.2026
КЕП (Підписання): Ткач М. О.
05.06.2026 15:12
1FD322080000000000000000
000000000000000000000001



00130926 - АТ
"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"
№007.2-52/3217 від 05.06.2026
КЕП (Підписання проекту):
Ткач М. О. 05.06.2026 15:12
1FD322080000000000000000
000000000000000000000001

№23980/1-26 від 05.06.2026

Зауваження та пропозиції АТ «Запоріжжяобленерго»

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
I. Загальні положення		
1.1. Визначення основних термінів та понять		
відсутня	Пропонується пункт 1.1.2 ПРРЕЕ доповнити термінами «користувач», «основний користувач», «субкористувач», «договір щодо користування субкористувачем технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача».	<p>Проект змін до ПРРЕЕ не узгоджується із проектом змін до Кодексу систем розподілу, оприлюдненого 27.05.2026 на сайті НКРЕКП: https://www.nerc.gov.ua/news/opryliu-dniuietsia-proiekt-postanovy-shcho-maie-oznaky-rehuliatorno-ho-akta-zminy-do-kodeksu-system-rozpodilu-shchodo-implementatsii-zakonu-ukrainy-4777</p> <p>Оскільки Регулятором одночасно вносяться зміни до ПРРЕЕ та до КСР, а тому, на думку АТ «Запоріжжяобленерго», ці зміни мають узгоджуватись між собою. В проекті змін до КСР Регулятором доповнено КСР новими термінами «користувач», «основний користувач», «субкористувач», «договір щодо користування субкористувачем технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача», яким будуть врегульовані договірні відносини між основним користувачем та субкористувачем.</p> <p>Пункт 1.1.2 ПРРЕЕ не містить термінів щодо користувача, основного користувача, субкористувача, договору щодо користування субкористувачем технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного</p>

		користувача. Тому, вважаємо доцільним, що ПРРЕЕ мають узгоджуватись із змінами до КСР.	
Додаток 3 до Правил роздрібного ринку електричної енергії Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії			
Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії			
5) «1.6. Дозволена потужність за плошадкою комерційного обліку, кВт:		Пропонується виключити рядок 1.6.3 з таблиці пункту 1.6 «Паспорту точки розподілу електричної енергії».	Запропонована редакція АТ «Запоріжжяобленерго» обґрунтовується наступним. В рядку 1.6.3 йдеться посилання на договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, який укладається із постачальником електричної енергії після оформлення паспорту точки розподілу електричної енергії. Примірний договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є Додатком 5 до цих Правил, та за формою якого укладаються договори між електропостачальником та споживачем, не містить умов щодо потужності, дозволеної до відпуску. А вся індивідуально-технічна інформація за плошадкою споживача міститься саме в паспорті точки розподілу, який оформлюється до укладення договору з електропостачальником. Оператор системи розподілу не є стороною
№ з/п		Гартована Не гартована	Загальна величина
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:		
	1 категорія надійності струмоприймачів		
	2 категорія надійності струмоприймачів		
	3 категорія надійності струмоприймачів		
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем		
1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва		

		<p>договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва. Вимогами цих Правил не встановлені зобов'язання електропостачальника включати в умови договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва інформацію щодо величини потужності, дозволеної до відпуску та після укладення такого договору надавати відповідні дані до Оператора системи.</p> <p>Таким чином, в умовах відсутності в цих Правилах вимоги включати в умови договору купівлі-продажу за механізмом самовиробництва величину потужності, дозволену до відпуску Активним споживачем, та з урахуванням оформлення такого договору після оформлення Оператором системи Паспорту, виникає питання яким чином Оператор системи має визначати умови п.1.6.3 для споживачів, що на етапі оформлення паспорту приєднують генеруючу установку вперше та ще не мають укладеного договору із електропостачальником.</p> <p>Разом з тим пункт 1.6.2 відображає інформацію щодо потужності, дозволена до відпуску Активним споживачем, яку Оператор системи визначає згідно вимог Кодексу систем розподілу.</p> <p>В таблиці пункту 1.6, в рядку 1.6.3 зазначено потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p> <p>Проте, договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між споживачем та електропостачальником після оформлення Оператором системи паспорту точки розподілу. Отже, за таких умов Оператор системи на етапі оформлення паспорту точки</p>
--	--	--

		розподілу не має інформації за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та не є стороною договору. Пункт 1.6.2 Паспорту відображає інформацію аналогічну інформації щодо потужності, дозволеної до відпуску Активним споживачем, яка наявна у Оператора системи на етапі оформлення Паспорту.
5) «1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку, кВт:	Пропонується пункт 1.6 додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» до додатка 3 «Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» викласти в наступній редакції: «1.6 Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку, кВт:	Зміни, що відображені в підпункті 5) щодо додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» до додатка 3 «Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» не узгоджуються із змінами до Кодексу систем розподілу, оприлюднених НКРЕКП 27.05.20206 на сайті: https://www.nerc.gov.ua/news/opryliudniui-etsia-proiekt-postanovy-shcho-maie-oznaky-rehuliatornoho-akta-zminy-do-kodeksu-system-rozpodilu-shchodo-implementatsii-zakonu-ukrainy-4777 . Так, проєкт змін до Кодексу систем розподілу передбачає наступне: 2. У розділі IV: ...Основний користувач/субкористувач до завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії. ОСР немає права

№ з/п		Гартована	Не гартована	Загальна величина
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:			
	1 категорія надійності струмоприймачів			
	2 категорія надійності струмоприймачів			
	3 категорія надійності струмоприймачів			
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем			
1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва			

№ з/п		Гартована	Не гартована	Загальна величина
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:			
	1 категорія надійності струмоприймачів			
	2 категорія надійності струмоприймачів			
	3 категорія надійності струмоприймачів			
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем			

1.6.1 Дозволена потужність субспоживачів за площадкою комерційного обліку, кВт:

						відмовити основному користувачу/субкористувачу щодо внесення змін та/або оформлення паспортів точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача, приєднаного в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії у разі звернення основного користувача/субкористувача в установленому порядку.
						Проект змін до ПРРЕЕ відповідно до яких переглядається форма додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» до додатка 3 «Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» не містить, зокрема інформації про наявність в технологічних електричних мережах основного користувача електроустановок субкористувача (субкористувачів).
						У зв'язку з чим, вважаємо необхідним внесення змін до п. 1.6 додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» до додатка 3 «Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії», в редакції АТ «Запоріжжяобленерго».

Перший заступник директора комерційного

Максим ТКАЧ

05.06.2026 № 31088/1001**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057*Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 20 травня 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (на виконання положень Законів України від 10.03.2026 № 4777-IX та від 25.03.2026 № 4825-IX) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: box@nerc.gov.ua, ypokalchuk@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

№24027/1-26 від 08.06.2026

Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312		
<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 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 активних споживачів, 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 споживачу та не потребує отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку</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 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 активних споживачів, 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 споживачу та не потребує отримання відповідних ліцензій на постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку</p>	<p>Уніфікація норми з вимогами до постачання ее</p>

<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>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 зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби.</p> <p>Забороняється здійснювати резервне електрозабезпечення:</p> <p>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, у тому числі засобів автоматичного відокремлення;</p> <p>без організації комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>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 зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби.</p> <p>Забороняється здійснювати резервне електрозабезпечення:</p> <p>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, у тому числі засобів автоматичного відокремлення;</p> <p>без організації комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p>	
<p>2.4.7. Оператор установки зберігання енергії має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок споживача, що мають спільну точку приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, за умови організації комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Продаж такому споживачу електричної енергії від такого оператора установки зберігання енергії здійснюється за договором купівлі-продажу та не потребує отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>2.4.7. Оператор установки зберігання енергії має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок споживача, що мають спільну точку приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, за умови організації комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Продаж такому споживачу електричної енергії від такого оператора установки зберігання енергії здійснюється за договором купівлі-продажу та не потребує отримання відповідних ліцензій на постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>Уніфікація норми з вимогами до постачання ес</p>
<p>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</p>	<p>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</p>	

<p><i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i></p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</i></p>	<p><i>Обґрунтування</i></p>
<p>договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, на підставі виставленого постачальником універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл}}, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, на підставі виставленого постачальником універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл}}, \text{ грн},$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача (з урахуванням електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії) на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>Необхідно врахувати її, яка була відпущена в той самий час з установки зберігання енергії</p> <p>Далі в формулах аналогічні зміни</p>

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ, затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651</p>		
<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	<p>5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об'єкті споживача.</p>	<p>Спосіб визначення обсягів її пропонуємо зазначити в Кодексі комобліку</p>
<p>5.4. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує 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 (під час зупинки генеруючої установки) 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.</p>	<p>5.4. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з зовнішньої мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва (під час зупинки генеруючої установки) електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку разі не встановлення установки зберігання енергії, активний споживач, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії.</p>	<p>Редакційне уточнення</p>
<p>5.5. Постачальник послуг комерційного обліку забезпечує формування та надання верифікованих даних за кожною площадкою обліку Адміністратору комерційного обліку, який проводить їх сертифікацію та надає сертифіковані дані учасникам ринку (операторам системи, електропостачальнику), щодо</p>	<p>вилучити</p>	<p>Ці норми зазначені в Кодексі комерційного обліку</p>

<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
обсягів відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. Відповідні обсяги враховуються учасниками ринку при визначенні вартості послуг з розподілу та передачі електричної енергії за відповідними договорами.		



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО) в установленому порядку опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП 20 травня 2026 року.

Зауваження та пропозиції до даного проекту постанови НКРЕКП викладено в додатку до цього листа.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» на 10 арк.

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Биков А.О.
(044)24913-35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/35844

від 05.06.2026

№24013/1-26 від 05.06.2026

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта

«Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Правила роздрібного ринку електричної енергії,
затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312

Редакція НКРЕКП	Пропозиції АКО	обґрунтування
III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку	III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку	
3.4. Особливості постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»	3.4. Особливості постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»	
<p>3.4.4. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання з дати припинення постачання електричної енергії попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.</p> <p>Постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати 90 днів, крім випадків, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цими Правилами. Після завершення зазначеного строку постачальник «останньої надії» припиняє електропостачання споживачу.</p> <p>Постачальник «останньої надії» через 60 днів з початку постачання електричної енергії захищеному споживачу або споживачу, об’єкти якого визначені як об’єкти критичної інфраструктури, надсилає такому споживачу повідомлення з інформацією щодо припинення електропостачання після закінчення встановленого Законом України «Про ринок електричної енергії» строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та щодо необхідності відкриття таким споживачем рахунку із спеціальним режимом використання як обов’язкової умови продовження дії договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>Такий споживач не пізніше ніж через 80 днів з початку постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії» зобов’язаний відкрити такий поточний рахунок із спеціальним режимом використання.</p> <p>У разі невиконання захищеним споживачем або споживачем, об’єкти якого визначені як об’єкти критичної інфраструктури, вимог цього пункту постачальник «останньої надії» надалі</p>	<p>3.4.4. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання з дати припинення постачання електричної енергії попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.</p> <p>Постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати 90 днів, крім випадків, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» <i>та цими Правилами</i>. Після завершення зазначеного строку постачальник «останньої надії» припиняє електропостачання споживачу.</p> <p>Постачальник «останньої надії» через 60 днів з початку постачання електричної енергії захищеному споживачу або споживачу, об’єкти якого визначені як об’єкти критичної інфраструктури, надсилає такому споживачу повідомлення з інформацією щодо припинення електропостачання після закінчення встановленого Законом України «Про ринок електричної енергії» строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та щодо необхідності відкриття таким споживачем рахунку із спеціальним режимом використання як обов’язкової умови продовження дії договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>Такий споживач не пізніше ніж через 80 днів з початку постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії» зобов’язаний відкрити такий поточний рахунок із спеціальним режимом використання та повідомити про відкриття рахунку постачальника «останньої надії».</p> <p>У разі невиконання захищеним споживачем або споживачем, об’єкти якого визначені як об’єкти критичної інфраструктури, вимог цього пункту постачальник «останньої надії» надалі</p>	<p>уточнення з метою упорядкування взаємодії сторін та не допущення реєстрації події закінчення постачання та створення заявки на відключення для ОС попередньою датою ("заднім числом").</p>



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
ЦЬОГО ПУНКТУ ПОСТАЧАЛЬНИК «ОСТАННЬОЇ НАДІЇ»
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615B600
Підписувач Карпенко Олександр Володимирович
Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59



<p>зобов’язаний ініціювати відключення з першого дня (включно) поточного періоду постачання електричної енергії.</p>	<p>надалі зобов’язаний ініціювати відключення завершити постачання електричної енергії для цього споживача, у встановленому Правилами роздрібного ринку порядку повідомивши про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи, на території діяльності якого розташовані електроустановки такого споживача, - для виконання заходів з припинення розподілу(передачі) електричної енергії цього споживача, та адміністратора комерційного обліку шляхом ініціації відповідного процесу в інформаційно-телекомунікаційній платформі Датахаб ініціювати відключення з першого дня (включно) поточного періоду постачання електричної енергії.</p>	
	<p>XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку</p>	
	<p>11.1. Функціонування розподіленої генерації на роздрібному ринку</p>	
<p>11.1.2. Виробники, що мають намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єктах розподіленої генерації, зобов'язані отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та законодавства: 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов’язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електрозабезпечення електроустановок пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов’язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі).</p>	<p>11.1.2. Виробники, що мають намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єктах розподіленої генерації, зобов'язані отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та законодавства: 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов’язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;</p> <p>електрозабезпечення електроустановок пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов’язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального</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>користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі).</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>Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, можуть купувати електричну енергію на власні потреби на роздрібному ринку у порядку, встановленому цими Правилами, у випадках коли об'єкт електроенергетики переходить в режим споживання, а також можуть здійснювати продаж Електропостачальнику електричної енергії у разі проведення пуско-налагоджувальних робіт об'єкта .</p>	<p>Норма, необхідна для впоордкування механізмів розрахунків на ринку електричної енергії при виконанні УР різних ролей</p>
	<p>11.3. Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, а також розрахунків за неї</p>	
<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн,}$	<p>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 універсальних послуг платіжного документа.</p> <p>Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн,}$	

<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>де $W_{\text{виробл}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p> <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>W спожит – обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;</p> <p>ΔW купов. – обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.</p> <p>Сума до оплати за визначеним обсягом розраховується з урахуванням тарифів на електричну енергію для побутових споживачів.</p>	<p>визначення обсягу має відповідати виміряним даним комреційного обліку та не порушувати баланселектричної енергії за площадкою.</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> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн,}$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</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> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн,}$ <p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині</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, дозволена до споживання та зазначена в договорі (договорах) зі споживачем.</p> <p>...</p>	<p>електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</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, дозволена до споживання та зазначена в договорі (договорах) зі споживачем.</p> <p>Обсяг відпущеної в інші періоди доби купується по ціні РДН, але не вище ціни продажу електричної енергії для побутових споживачів.</p> <p>...</p>	<p>Забезпечення можливості для побутового споживача отримати оплату за електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства в рамках так званої «нічної генерації», зумовленої фізичними процесами роботи електроустановок, отримати оплату відпущеної в мережу електричної енергії за тарифами, що не перевищують тарифу побутових споживачів.</p>
<p>11.3.24. Розмір плати, $P_{\text{плати}}$, 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> $P_{\text{плати}} = (\sum_i W_i - W_{\text{спожит}}) \times \text{ , грн,}$ <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>$T_{\text{ср. зв}}$ – 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,</p>	<p>11.3.24. Розмір плати, $P_{\text{плати}}$, 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> $P_{\text{плати}} = (\sum_i W_i - W_{\text{спожит}}) \times \text{ , грн,}$ <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>$W_{\text{спожит}}$ – обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;</p> <p>$T_{\text{ср. зв}}$ – 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</p>	

<p>відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою</p> <div>$T^{cp. зв.} = \frac{\sum_i W_i \times T_i}{\sum_i W_i} \text{ грн,}$</div> <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>T_i – встановлений зелений тариф для і-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.</p>	<p>та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою</p> <div>$T^{cp. зв.} = \frac{\sum_i W_i \times T_i}{\sum_i W_i} \text{ грн,}$</div> <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>T_i – встановлений зелений тариф для і-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.</p> <p>Обсяг відпущеної в інші періоди доби купується по ціні РДН, але не вище ціни продажу електричної енгії для побутових споживачів.</p>	<p>Забезпечення можливості для побутового споживача отримати оплату за електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства в рамках так званої «нічної генерації», зумовленої фізичними процесами роботи електроустановок, отримати оплату відпущеної в мережу електричної енергії за тарифами, що не перевищують тарифу побутових споживачів.</p>
<p>Додаток 3 До Правил роздрібно ринку Електричної енергії</p> <p>Типовий договір Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p>	<p>Додаток 3 До Правил роздрібно ринку Електричної енергії</p> <p>Типовий договір Споживача (користувача) про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p>	<p>приведення у відповідність до змін інших нормативних документів за вимогами закону 4777.</p>
<p>Додаток 2 До договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p> <p>Паспорт точки розподілу/передачі електриної енергії</p>	<p>Додаток 2 До договору споживача (користувача) про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p> <p>Паспорт точки розподілу/передачі електриної енергії</p>	<p>приведення у відповідність до змін інших нормативних документів за вимогами закону 4777.</p>
	<p>1.3.Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку _____ Вид об'єкта електрифікації ,до складу якого входить площадка комерційного обліку, відповідно до Класифікатора об'єктів містобудування Код <input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/><input type="text"/> Назва класифікаційної одиниці _____</p>	<p>З метою унормування при видачі Паспортів точки розподілу/передачі електричної енергії та питання створення інформації щодо типу установки/джерела енергії, відповідно до стандарту EN 16325:2025, яка має бути внесена в Датахаб та в подальшому використовується при формуванні АКО та НКРЕКП при формуванні Реєстру виробників з альтернативних джерел енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 24.12.2023 № 2624 та в подальшому при видачі НКРЕКП гарантій походження на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел</p>

<div>1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:</div> <table><tr><th>№ з/п</th><th></th><th>Гарантована</th><th>Негарантована</th><th>Загальна величина</th></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>1 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>2 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>3 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.2</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.3</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>					№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:					1 категорія надійності струмоприймачів					2 категорія надійності струмоприймачів					3 категорія надійності струмоприймачів				1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем				1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва				<div>1.3.1. Вид приміщення в межах об'єкта електрифікації _____</div> <div>1.3.1. 1.5.1. Тип споживання (на об'єкті побутового споживача), обрати необхідне: побутові потреби/непобутові потреби/побутові та непобутові потреби.</div> <div>1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:</div> <table><tr><th>№ з/п</th><th></th><th>Гарантована</th><th>Негарантована</th><th>Загальна величина</th></tr><tr><td>1.6.1</td><td>Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>1 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>2 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td>3 категорія надійності струмоприймачів</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.2</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6.3</td><td>Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва</td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <div>...</div> <div>4.Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площа комерційного обліку</div> <div>Зміни до назви колонки 4 таблиці Викласти в редакції: «Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок, відповідно до стандарту EN 16325:2025)»</div>					№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:					1 категорія надійності струмоприймачів					2 категорія надійності струмоприймачів					3 категорія надійності струмоприймачів				1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем				1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва			
№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина																																																																											
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																																																																														
	1 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
	2 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
	3 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем																																																																														
1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва																																																																														
№ з/п		Гарантована	Негарантована	Загальна величина																																																																											
1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:																																																																														
	1 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
	2 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
	3 категорія надійності струмоприймачів																																																																														
1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем																																																																														
1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва																																																																														
					<div>Додаток 4 До Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг __ № __</div> <div>Примірний договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва</div>																																																																										
					<div>ПОРЯДОК ПРОДАЖУ ТА ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, ВИРОБЛЕНОЇ АКТИВНИМИ СПОЖИВАЧАМИ, ТА РОЗРАХУНКІВ ЗА НЕЇ, затверджений постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року № 2651</div>																																																																										

5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку	5. Розрахунки активного споживача за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва без здійснення взаємозаліку	
5.1. Розрахунки за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться погодинно (без сальдування) з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об’єкті споживача.	5.1. Формування обсягів для розрахунків за відпущену електричну енергію установкою зберігання енергії та/або генеруючою установкою активного споживача (та/або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача) та відібрану електричну енергію проводяться на основі погодинних даних (без сальдування) за вирахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, за даними автоматизованої системи комерційного обліку, що сформовані відповідно до Кодексу комерційного обліку.	Приведення у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку та регламентів і протоколів АКО (зокрема, дані комерційного обліку формуються постачальниками послуг комерційного обліку)
<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн, (6.1)}$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	<p>6.12. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, $W_{\text{купов.}}$, визначається за формулою</p> $W_{\text{купов.}} = W_{\text{спожит}} - W_{\text{виробл.}} \text{ грн, (6.1)}$ <p>де $W_{\text{виробл.}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>де $W_{\text{виробл.}}$ - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;</p> <p>...</p>	<p>визначення обсягу має відповідати виміряним даним комерційного обліку та не порушувати баланс електричної енергії за площиною.</p> <p>Врахування процесів так званої «нічної генерації» зумовленої фізичними процесами в електроустановках має бути здійснено при обрахунку оплати, та не перевищувати величину тарифу, встановленого для побутового споживача</p>
<p>6.14. 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 ($P_{\text{плати}}$) визначається за формулою</p> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл.}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн, (6.3)}$	<p>6.14. 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 ($P_{\text{плати}}$) визначається за формулою</p> $P_{\text{плати}} = (W_{\text{виробл.}} - W_{\text{спожит}}) \times T, \text{ грн, (6.3)}$	

<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;</p> <p>...</p>	<p>де $W_{\text{виробл}}$ – обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору; Обсяг електричної енергії, виробленої в інші періоди доби купується по ціні РДН, але не вище ціни продажу електричної енергії для побутових споживачів.</p> <p>...</p>	<p>Забезпечення можливості для побутового споживача отримати оплату за електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства в рамках так званої «нічної генерації», зумовленої фізичними процесами роботи електроустановок, отримати оплату відпущеної в мережу електричної енергії за тарифами, що не перевищують тарифу побутових споживачів.</p>
<p>6.15. Розмір плати ($P_{\text{плати}}$) 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> $P_{\text{плати}} = (\sum_i W_i - W_{\text{спожит}}) \times \text{, грн,} \quad (6.4)$ <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору. Придбання сумарного обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W_i, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p> <p>Придбання сумарного обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W_i, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку "на добу наперед", але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p>	<p>6.15. Розмір плати ($P_{\text{плати}}$) 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> $P_{\text{плати}} = (\sum_i W_i - W_{\text{спожит}}) \times \text{, грн,} \quad (6.4)$ <p>де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору. Придбання сумарного обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W_i, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.</p> <p>Придбання сумарного обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W_i, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку "на добу наперед", але не вище ціни, за якою постачальник</p>	

$W_{\text{спожит}}$ – обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;

$T^{\text{ср.зв.}}$ - 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, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою

$$T^{\text{ср.зв.}} = \frac{\sum_i W_i \times T_i}{\sum_i W_i}, \text{ грн, (6.5)}$$

де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;

T_i – встановлений зелений тариф для і-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.

універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу.

$W_{\text{спожит}}$ – обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;

$T^{\text{ср.зв.}}$ - 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, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою

$$T^{\text{ср.зв.}} = \frac{\sum_i W_i \times T_i}{\sum_i W_i}, \text{ грн, (6.5)}$$

де W_i – обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду і-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства (для генеруючих установок приватного домогосподарства, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, – обсяг, вироблений лише у період з 04 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 06 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії)), кожен з яких не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;

T_i – встановлений зелений тариф для і-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.

Обсяг електричної енергії, виробленої в інші періоди доби купується по ціні РДН, але не вище ціни продажу електричної енергії для побутових споживачів.

Забезпечення можливості для побутового споживача отримати оплату за електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства в рамках так званої «нічної генерації», зумовленої фізичними процесами роботи електроустановок, отримати оплату відпущеної в мережу електричної енергії за тарифами, що не перевищують тарифу побутових споживачів.



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення від 20.05.2026 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проекту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.docx) матеріали надані на електронні адреси box@nerc.gov.ua, ypokalchuk@nerc.gov.ua.

Додаток: на 14 арк.

Член правління

Юрик І.І.

Паламаренко 095 359 96 35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000DA23070034B2E700

Підписувач Юрик Іван Іванович

Дійсний з 26.08.2025 0:00:00 по 25.08.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/35797

від 05.06.2026

№23969/1-26 від 05.06.2026

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта
«Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг»

* - зміни виділені за принципом:

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

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**

<i>Чинна редакція</i>	<i>Нова редакція</i>	<i>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</i>	<i>Обґрунтування</i>
Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постанововою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312			
II. Розподіл (передача) електричної енергії на роздрібному ринку			
2.4. Режими постачання електричної енергії та управління попитом			
Підпункт відсутній	2.4.7. Оператор установки зберігання енергії має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок споживача, що мають спільну точку приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, за умови організації комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Продаж такому споживачу електричної енергії від такого оператора	2.4.7. Оператор установки зберігання енергії має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок споживача, що мають спільну точку приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, за умови організації комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Продаж такому споживачу електричної енергії від такого оператора установки	Запропоновані зміни не врегульовують питання оплати послуг з розподілу/передачі у разі продажу електричної енергії ОУЗЕ споживачу за договором купівлі продажу.

	установки зберігання енергії здійснюється за договором купівлі-продажу та не потребує отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу.	зберігання енергії здійснюється за договором купівлі-продажу та не потребує отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу. Електрична енергія, спожита з електричних мереж ОУЗЕ таким споживачем, у відносинах ОУЗЕ з іншими учасниками ринку, вважається відібраною з мережі для власного споживання УЗЕ В такому випадку договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії призупиняє свою дію на період дії договору купівлі продажу між ОУЗЕ та споживачем.	
XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку			
11.1. Функціонування розподіленої генерації на роздрібному ринку			
11.1.2. Виробники, що мають намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єктах розподіленої генерації, зобов'язані отримати ліцензію на провадження господарської діяльності	11.1.2. Виробники, що мають намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єктах розподіленої генерації, зобов'язані отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.	11.1.2. Виробники, що мають намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єктах розподіленої генерації, зобов'язані отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.	

<p>діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>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 межі, мережами внутрішнього електрозабезпечення за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.</p>	<p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та законодавства: 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення; електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній</p>	<p>Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі та законодавства: 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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення; електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній</p>	<p>З метою однакового підходу до виробників приєднаних до ОСП.</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</p>	<p>земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі).</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</p>	<p>земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі).</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</p>	
--	---	--	--

<p>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>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>електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.</p>	
<p>11.7. Особливості здійснення виробниками електрозабезпечення електроустановок споживачів електричними мережами, що не вважаються прямою лінією</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</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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою</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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які</p>	

<p>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 такими електроустановками пов'язаних осіб, не вважаються прямою лінією.</p> <p>Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими</p>	<p>земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), 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 такими електроустановками пов'язаних осіб такого виробника, не вважаються прямою лінією.</p> <p>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</p>	<p>відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), за умови виконання вимог Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі 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 такими електроустановками пов'язаних осіб такого виробника, не вважаються прямою лінією.</p> <p>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</p>	
--	---	--	--

<p>гідроелектростанціями) можуть бути</p> <p>приєднані до електричних мереж оператора системи та повинні мати окремі точки комерційного обліку.</p> <p>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.</p> <p>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</p>	<p>мати окремі точки комерційного обліку.</p>	<p>оператора системи та повинні мати окремі точки комерційного обліку.</p>	
--	---	--	--

<p>оператором системи протягом поточної доби чи з 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</p>			
---	--	--	--

<p>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 таким 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.</p>	<p>Забороняється здійснювати електрозабезпечення 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 відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>Забороняється здійснювати електрозабезпечення 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 відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	
---	--	--	--

<p>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 електрозабезпечення.</p>	<p>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 електрозабезпечення.</p>	<p>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 електрозабезпечення.</p>	
<p>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 електрозабезпечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання ліцензії на здійснення господарської</p>	<p>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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу - також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди,</p>	<p>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 (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу - також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги</p>	

діяльності з постачання електричної енергії споживачу.	зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) 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.	загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі) 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 style="text-align: right;">Додаток 3 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p style="text-align: center;">Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p>			
<p style="text-align: right;">Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі енергії</p> <p style="text-align: center;">ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії</p> <p style="text-align: right;">) електричної</p>			
1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку _____ кВт, у тому числі: 1 категорія надійності	1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:	1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку, кВт:	Типова форма паспорту точки розподілу не містить дозволеної (договірної) потужності відпуску

струмоприймачів ____; 2 категорія надійності струмоприймачів ____; 3 категорія надійності струмоприймачів ____; потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем ____ кВт, потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва ____ кВт;	№ з/п		Параметр з/п	Негативна характеристика	Загальна величина		електричної енергії виробництва Відно п.12.4 ПРРБ укладає договір споживача	Негативна характеристика	З енергії а
	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:	1.6.1	Дозволена потужність споживання (відбору), у тому числі:			про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі Типового		
		1 категорія надійності струмоприймачів		1 категорія надійності струмоприймачів			договору споживача про надання послуг з розподілу		
		2 категорія надійності струмоприймачів		2 категорія надійності струмоприймачів			(передачі) електричної енергії, який є додатком 3		
		3 категорія надійності струмоприймачів		3 категорія надійності струмоприймачів			до цих Правил, з кожним власником мереж, зокрема		
	1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем	1.6.2	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем	Дозволена		виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території		
	1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва	1.6.3	Потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва			ліцензованої діяльності ОСР. ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії на		
							основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником електричних мереж, зокрема		

			<p>виробником, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та споживачем, основним споживачем, ОМСР, електричні мережі яких приєднані до цього виробника на ступені напруги вище 154 кВ.</p> <p>Згідно п.43 Стаття 1 Закону: дозволена потужність - максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набути на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти). Згідно п.2.1 КСП дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відпуск електричної енергії в</p>
--	--	--	---

			систему розподілу в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти).
--	--	--	---