

Голові НКРЕКП
Власенку Ю.М.
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ 03057

Шановний Юрію Миколайовичу!

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), оприлюднила проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» №85.

Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» №85 розроблено з метою:

- приведення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила) у відповідність до положень Закону України «Про адміністративну процедуру»;

- приведення у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» положень Правил та Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651, щодо врегулювання окремих питань діяльності активних споживачів та третіх осіб, електроустановки яких (у тому числі когенераційні) приєднані до мереж активних споживачів або виробників електричної енергії/теплопостачальників, уточнення взаємних прав та обов'язків учасників роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі зобов'язання споживачів не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії тощо.

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надає пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» №85.

Додаток : Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» - на 2 арк.

З повагою,
заступник директора

Л.П. Самовтор

Наталія Лущик (0462) 654-672

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»**

Редакція НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії»		
11.5. Активний споживач на роздрібному ринку електричної енергії		
<p>11.5.2. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем за механізмом самовиробництва, крім побутових та малих непобутових споживачів дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник викуповує весь обсяг відпущеної в цю годину електричної енергії за вартістю обсягу електричної енергії, виробленої в цій годині генеруючою установкою споживача на рівні потужності, дозволеної до відпуску відповідно до договору.</p>	<p>11.5.2. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але в межах (не перевищуючи) встановленої потужності генеруючої установки.</p> <p>У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем за механізмом самовиробництва, крім побутових та малих непобутових споживачів дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник викуповує весь обсяг відпущеної в цю годину електричної енергії за вартістю обсягу електричної енергії, виробленої в цій годині генеруючою</p>	<p>Додана умова «але в межах (не перевищуючи) встановленої потужності генеруючої установки» конкретизує та структурує величину обсягів, які підлягають викупу.</p> <p>Наприклад,</p> <p>200 кВт - дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача;</p> <p>30 кВт - встановлена потужність генеруючої установки;</p> <p>100 кВт - не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності.</p> <p>Якщо споживач буде генерувати 45 кВт - це не перевищує умову обмеження 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності, але виникає питання: 30 кВт - це генерація в межах потужності генеруючої установки, які ми купуємо відповідно до комерційної пропозиції, а 15 кВт - це перевищення встановленої потужності генеруючої</p>

	установкою споживача на рівні потужності, дозволеної до відпуску відповідно до договору.	установки і не визначено умови викупу даного обсягу.
<p>11.5.8. У випадку оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії третіх осіб (орендарів), договори, передбачені цими Правилами, у тому числі договір за механізмом самовиробництва укладаються з орендодавцем (балансоутримувачем)</p> <p>Умови передачі в оренду такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, мають передбачати, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбається балансоутримувачем об'єктів державної або комунальної власності. Строк дії договорів купівлі-продажу електричної енергії, що укладаються балансоутримувачем об'єктів державної або комунальної власності з орендарями такого майна та/або земельних ділянок (прав на них), дорівнює строку дії договору оренди державного або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), на підставі яких здійснюється розміщення</p>	<p>11.5.8. Встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії за механізмом самовиробництва третіми особами та приєднання їх до електричних мереж об'єктів державної та/або комунальної власності, що перебувають на балансі підприємств, установ, організацій, що засновані та діють на основі державної або комунальної власності, органів державної влади, органів місцевого самоврядування, здійснюються, у тому числі, шляхом оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, у порядку, визначеному законами України "Про оренду державного та комунального майна" та "Про оренду землі", для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії осіб, що не є окремими споживачами або виробниками електричної енергії.</p>	<p>Додана пропозиція викласти пункт 11.5.8 ПРРЕЕ в редакції у відповідності до ЗУ «Про альтернативні джерела».</p> <p>Для коректного розуміння пункту Правил та уникнення розбіжностей з іншим чинним законодавством.</p>

<p>відповідних генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.</p>		
<p>11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p> <p>Для укладення договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва та договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з обраним електропостачальником споживач надає перелік документів, визначених пунктом 3.2.12 глави 3.2 розділу III цих Правил, у тому числі паспорт точки розподілу/передачі, у якому наявна інформація про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску електричної енергії та організації належного комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та довідку банківської установи (у тому числі роздруковану з мережі інтернет) про банківські реквізити</p>	<p>11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.</p> <p>Для укладення договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва та договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з обраним електропостачальником споживач надає перелік документів, визначених пунктом 3.2.12 глави 3.2 розділу III цих Правил, у тому числі паспорт точки розподілу/передачі, у якому наявна інформація про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску електричної енергії та організації належного комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та довідку банківської установи (у тому числі</p>	<p>При укладанні договору важливою умовою буде кінцевий термін договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва. В результаті чого споживач повинен надати постачальнику копію договору оренди або інший документи який відповідає чинному законодавству, що підтверджує правокористування такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок.</p>

<p>рахунку, відкритого в банківській установі, що має діючу ліцензію НБУ щодо провадження банківської діяльності на території України, для перерахування коштів електропостачальником за відпущену активним споживачем електричну енергію за механізмом самовиробництва.</p>	<p>роздруковану з мережі інтернет) про банківські реквізити рахунку, відкритого в банківській установі, що має діючу ліцензію НБУ щодо провадження банківської діяльності на території України, для перерахування коштів електропостачальником за відпущену активним споживачем електричну енергію за механізмом самовиробництва.</p> <p>У випадку оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії третіх осіб (орендарів), договори, передбачені цими Правилами, у тому числі договір за механізмом самовиробництва укладаються з орендодавцем (балансоутримувачем), а також додатково третя особа надає копію договору оренди або інші документи, що підтверджують право користування такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них).</p>	
--	---	--



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

09.05.2025 № 21874/1001

**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 проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 23 квітня 2025 про оприлюднення 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» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 3 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№14585/1-25 від 09.05.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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»**

* - зміни виділені за принципом:

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

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**

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		
IV. Порядок розрахунків на роздрібному ринку електричної енергії		
<p>4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.</p> <p>Електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії зобов'язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	<p>4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.</p> <p>Електропостачальники повинні повністю та своєчасно проводити розрахунки за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії.</p>	<p>Пропонуємо зазначити не пропорційну оплату за послуги, а необхідність повної та своєчасної оплати.</p>
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p>	<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p>	<p>Пропонуємо дати визначення несанкціонованого відбору електричної енергії.</p> <p>Також пропонуємо визначити форму акта про порушення у разі несанкціонованого відбору в частині</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>самовільного підключення споживачем струмоприймачів або присіднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем;</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного</p>	<p>самовільного підключення споживачем струмоприймачів або присіднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем (несанкціонований відбір електричної енергії - відбір електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії або у разі самовільного підключення до електричних мереж оператора системи передачі або розподілу поза розрахунковим засобом комерційного обліку споживача);</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного</p>	<p>відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p> <p>У разі виявлення факту присіднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового присіднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове присіднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.</p> <p>Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення.</p>	<p>обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p>	

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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»**

* - зміни виділені за принципом:

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

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**

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		
IV. Порядок розрахунків на роздрібному ринку електричної енергії		
<p>4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.</p> <p>Електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії зобов'язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	<p>4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.</p> <p>Електропостачальники повинні повністю та своєчасно проводити розрахунки за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії.</p>	<p>Пропонуємо зазначити не пропорційну оплату за послуги, а необхідність повної та своєчасної оплати.</p>
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		
<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p>	<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p>	<p>Пропонуємо дати визначення несанкціонованого відбору електричної енергії.</p> <p>Також пропонуємо визначити форму акта про порушення у разі несанкціонованого відбору в частині</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>самовільного підключення споживачем струмоприймачів або присіднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем;</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного</p>	<p>самовільного підключення споживачем струмоприймачів або присіднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем (несанкціонований відбір електричної енергії - відбір електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії або у разі самовільного підключення до електричних мереж оператора системи передачі або розподілу поза розрахунковим засобом комерційного обліку споживача);</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного</p>	<p>відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p> <p>У разі виявлення факту присднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового присднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове присднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.</p> <p>Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення.</p>	<p>обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p>	



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 23.04.2025 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 розглянути та врахувати їх на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

Окремо повідомляємо, що до зазначеного проекту надані пропозиції щодо питань несанкціонованого відбору, які попередньо надавались до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 07.03.2025 по 28.03.2025. НКРЕКП запропонувала розглянути такі питання під час відкритих обговорень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

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

Додаток: на 12 арк. у 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Лунський І.О. 099-072-72-76



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/28547

від 09.05.2025

№14474/1-25 від 09.05.2025

**Порівняльна таблиця до проєкту 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»**

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		
V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку		
5.1. Права, обов'язки та відповідальність оператора системи		
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача у разі несанкціонованого відбору електричної енергії у разі несанкціонованого відбору електричної енергії, а також за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;</p>	Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX - обов'язок оператора системи припиняти електроживлення споживачу у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.
5.5. Права та обов'язки споживача		
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>29) повідомляти електропостачальника про укладення договору про участь в агрегованій групі протягом 3 (трьох) робочих днів з дня його укладення;</p> <p>30) не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії;</p>	Приведення у відповідність до вимог Закону 4213-IX.
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу		

Відсутня пропозиція

7.3. Обмеження у споживанні електричної енергії має проводитися за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів.

Якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання субспоживача (субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання субспоживачу (субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення, купівля-продаж електричної енергії цим субспоживачем (субспоживачами) за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані субспоживачем (субспоживачами) з дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором комерційного обліку на **відповідного оператора системи розподілу** як такі, що надійшли до його електричних мереж.

Збитки, пов'язані з оплатою та адмініструванням втрат, які виникли внаслідок не виконання вимоги оператора системи про відключення субспоживача (субспоживачів) оператор системи розподілу відшкодовує, оформивши претензію цьому (цим) субспоживачу (субспоживачам) на відшкодування збитків у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил.

Якщо вузол обліку субспоживача

1. Підхід у якому обсяги електричної енергії, використані субспоживачем покладаються адміністратором комерційного обліку на основного споживача/власника електричних мереж як спожиті/такі, що надійшли до його електричних мереж призводить до викривлення відповідальної сторони, так як додаткові обсяги (обсяги споживання субспоживача) по суті будуть віднесені на постачальника електричної енергії основного споживача, який не є стороною в процесі взаємодії оператора системи розподілу та основного споживача і не є стороною договорів укладених між ОСР та основним споживачем. Постачальник електричної енергії не має змоги спланувати закупівлю таких обсягів електроенергії, не має змоги спрогнозувати настання подібної ситуації при постачанні електричної енергії основному споживачу, в той же час постачальник електричної енергії при застосуванні підходу віднесення на нього обсягів субспоживачів з якими у нього відсутні договори потрапляє в ситуацію з неконтрольованими ризиками та може призвести до неспроможності зі сторони постачальника виконати свої зобов'язання по договорам постачання електричної енергії своїх споживачів, зокрема, але не виключно у зв'язку з набуттям ним статусу «Дефолтний».

2. Також вищезазначений підхід викривлює віднесення обсягів субспоживача на основного споживача у випадках, коли основний споживач знаходиться в зоні

	<p>оснащений засобами дистанційної передачі даних, обсяги електричної енергії визначаються згідно із зафіксованими показами на цю дату, в інших випадках обсяги електричної енергії визначаються згідно із показами, визначеними на цю дату розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням субспоживача протягом попереднього розрахункового періоду.</p>	<p>ліцензійної діяльності та області обліку одного оператора системи, а субспоживач знаходиться в зоні ліцензійної діяльності та області обліку іншого оператора системи. Вищеописана ситуація не може виникнути на перетині ОСР – ОСР, так як основний споживач і субспоживач належать до одного оператора системи розподілу, який має з основним споживачем: договір про спільне використання мереж, а також має укладені договори на розподіл з субспоживачами основного споживача. На перетині ОСР – ОСП виникає ситуація, коли договір про спільне використання мереж укладені між ОСР та основним споживачем, а договір на передачу укладений між ОСП та основним споживачем. Тобто застосування вимог п.7.3 в діючій редакції призводить до необхідності перенесення обсягів електричної енергії з зони ліцензійної діяльності і області обліку ОСР в зону ліцензійної діяльності і області обліку ОСП, при цьому у основного споживача відсутні зобов'язання перед ОСП по взаємодії з субспоживачами ОСР, в тому числі по відключенню субспоживачів, так як ці зобов'язання врегульовані договором спільного використання мереж між ОСР і основним споживачем.</p> <p>Запропонована редакція унеможливорює віднесення обсягів через постачальника електричної енергії основного споживача, який не є стороною в процесі взаємодії оператора системи розподілу та основного споживача та включає в себе подальші дії оператора системи розподілу, а саме</p>
--	--	---

		оформлення відшкодування збитків у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил, шляхом подання претензій/звернення в судовому порядку відповідному учаснику роздрібного ринку.
Відсутня пропозиція	<p>7.4. У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності і якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) споживач, електропостачання якого має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.</p> <p>У разі ненадання доступу для вибіркового відключення оператор системи розподілу має перед відключенням основного споживача забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою.</p> <p>В такому разі, на протязі 10 робочих днів, оператор системи розподілу після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів основного споживача, має право або на звернення оператора системи передачі зобов'язаний, після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів споживача ОСП, видати субспоживачу, приєднаного на ступені напруги 27,5 кВ і вище, а також на ступені напруги до 27,5</p>	<p>Існуюча редакція пункту 7.4 ПРРЕ не врегульовує питання відключення споживача, в процесі якого доступ для вибіркового відключення не надається основним споживачем у разі проведення відключення оператором системи передачі.</p> <p>Відповідно до КСП, до системи передачі можуть бути приєднані, зокрема електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об'єкти енергоспоживання), у тому числі МСР відповідно до ТЕО. Отже, відповідно до умов приєднання електроустановок до системи передачі, ОСП може забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою шляхом зміни точки приєднання по напрузі 110 кВ та вище.</p> <p>Слід зазначити, відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії затверджених Постановою НКРКП від 09.11.2017 № 1388, місце провадження господарської діяльності - місце розташування засобів провадження господарської діяльності, призначених для провадження ліцензованої діяльності, що перебувають у власності або господарському віданні здобувача ліцензії (ліцензіата).</p> <p>Наразі існують не поодинокі випадки маніпулювання основними споживачами</p>

	<p>кВ (крім побутових споживачів та бюджетних установ), технічні умови на приєднання (разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання) для зміни точки приєднання у терміні передбачені Кодексом системи розподілу згідно із процедурою приєднання.</p> <p>У разі актуальності процесу відключення основного споживача та несплати субспоживачем оператору системи розподілу рахунку на оплату вартості послуги з приєднання у термін 20 робочих днів від дати отримання технічних умов, оператор системи має право повністю припинити електроживлення основного споживача (власника електричних мереж).</p> <p>На звернення оператора системи передачі, після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів споживача ОСП, оператор системи розподілу зобов'язаний змінити точку приєднання об'єкта субспоживача (побутового споживача та бюджетних установ) приєданого на ступені напруги нижче 27,5 кВ у терміні передбачені КСР згідно з процедурою приєднання. У разі не виконання оператором системи розподілу зміни точки приєднання об'єкта субспоживача оператор системи передачі має право повністю припинити електроживлення основного споживача (власника</p>	<p>вимогами пункту 7.4 ПРПЕЕ та відповідно дії/бездіяльність які направлені на ненадання доступу до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.</p> <p>В свою чергу, субспоживачі даного основного споживача, а в деяких випадках ОСР, зі свого боку не мають бажання/можливості за власний рахунок змінювати точку приєднання для забезпечувати живлення за іншою схемою згідно з процедурою приєднання з подальшою компенсацією від основного споживача, а абзац третій пункту 7.4 розділу VII ПРПЕЕ не містить прозорості процесу взаємодії між операторами системи та субспоживачами як і терміни його виконання.</p> <p>Дані зміни до ПРПЕЕ дозволяють врегулювати питання забезпечення живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою та конкретизують умови та вимоги для такого переживлення, що унеможливорює отримання збитків для операторів системи внаслідок не надання доступу основним споживачем до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів.</p>
--	---	--

	<p>електричних мереж).</p> <p>Первинні витрати зі зміни точки приєднання та забезпечення живлення за іншою схемою об'єкта субспоживача, приєданого на ступені напруги 27,5 кВ і вище, а також на ступені напруги до 27,5 кВ (крім побутових споживачів та бюджетних установ), мають здійснюватися за рахунок цього субспоживача згідно з процедурою приєднання, а об'єкта субспоживача (побутового споживача та бюджетних установ,) приєданого на ступені напруги нижче 27,5 кВ, - за рахунок ОСР. У такому разі основний споживач / власник електричних мереж зобов'язаний компенсувати ОСР або субспоживачу витрати із забезпечення живлення об'єктів субспоживача за іншою схемою живлення.</p> <p>Відповідальність за можливі економічні збитки основного споживача/субспоживача, а також техногенні, екологічні та соціальні наслідки припинення його електроживлення, здійсненого відповідно до визначеного цим пунктом порядку, несе основний споживач.</p>	
--	--	--

<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p> <p>самовільного підключення споживачем струмоприймачів або присідання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем;</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо</p>	<p>7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:</p> <p>1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу/Кодексу системи передачі та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;</p> <p>самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.</p> <p>У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних</p>	<p>Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, оператор системи зобов'язаний припиняти у порядку, визначеному КСП, КСР та правилами роздрібного ринку, електроживлення електроустановки у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.</p> <p>Разом з тим, акт про порушення - документ установленної форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил.</p> <p>Відсутність укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії не вимагає фіксації та присутності представників оператора системи на об'єкті споживача.</p> <p>В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, у них проставляються прочерки.</p> <p>У випадку відсутності договору про постачання електричної енергії, акт про порушення не буде містити інформації окрім ідентифікації сторін та відсутності постачальника, окрім того, не врегульоване питання у разі недопуску представників оператора системи на об'єкт споживача.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, пропонуємо відшкодування збитків та/або визначення їх розміру з споживачів, які допустили несанкціонований відбір електричної енергії</p>
---	---	---

<p>неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p> <p>У разі виявлення факту присудження споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового присудження до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове присудження під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.</p> <p>Відсутній</p> <p>Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення.</p>	<p>мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;</p> <p>2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;</p> <p>3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.</p> <p>4) у разі відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії.</p> <p>Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення.</p>	<p>за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії, врегульовувати відповідно до пункту 8.2.1 ПРРЕЕ, під час розгляду претензії шляхом переговорів між учасниками роздрібного ринку або в судовому порядку.</p>
---	--	--

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про спільне використання технологічних електричних мереж

Відсутня пропозиція

2.1. Основний споживач зобов'язаний:

...

14) сплатити оператору системи розподілу компенсаційний платіж в розмірі 10 % від вартості обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем (субспоживачами) у випадку якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання цього субспоживача (цих субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання цьому субспоживачу (цим субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення.

Чинна редакція п. 7.3 ПРПЕЕ відповідає розподілу ролей на ринку електричної енергії коли роль адміністратора комерційного обліку була покладена на операторів систем розподілу. Таке покладання обов'язків закріплено в кодексі комерційного обліку (п. 12.3.4) до моменту впровадження Датахабу. Над даний час поетапне впровадження Датахабу дозволяє виконувати роль агрегатора даних та адміністратора комерційного обліку на рівні НЕК «УКРЕНЕРГО» (крім частково споживачів групи «б»). Водночас, слід зазначити, що побудова бази даних Датахаб має своїм центральним елементом площадку та не веде топологію мереж. А отже, і чіткого визначення яка ТКО належить споживачу, яка субспоживачу, і чи включає існуюча ТКО типу «площадка» всередині себе установки інших субспоживачів наразі немає.

Тому пропонується конструкція, закріплена в типовому договорі про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до ПРПЕЕ), коли обсяги невідключених субспоживачів покладаються на відповідного оператора системи розподілу з одночасним закріпленням права ОСР та обов'язка основного споживача сплачувати

		компенсацію оператору системи розподілу за обсяги невідключених субспоживачів.
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>5.1. Оператор системи має право:</p> <p>...</p> <p>5) на отримання компенсаційного платежу від основного споживача у випадку, якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання субспоживача (субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання субспоживачу (субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення, в розмірі 10 % від вартості обсягу електричної енергії, спожитої таким субспоживачем (такими субспоживачами).</p>	Обґрунтування вище
<p style="text-align: right;">Додаток 3</p> <p style="text-align: center;">до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p> <p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p style="text-align: center;">споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії</p>		
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>6.1. Оператор системи зобов'язується:</p> <p>...</p> <p>12) припинити у порядку, визначеному кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, електроживлення електроустановки у разі несанкціонованого відбору електричної енергії;</p>	Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX та з урахуванням запропонованого положення у пункті 7.6 ПРРЕЕ.

<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>6.2. Споживач зобов'язується:</p> <p>...</p> <p>11) не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії.</p> <p>12) відшкодувати збитки завданих оператору системи у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.</p>	<p>Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, передбачає зобов'язання споживача не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії та відшкодувати збитки завданих оператору системи</p>
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>7.1. Оператор системи має право:</p> <p>...</p> <p>5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією, спричинених несанкціонованим відбором електричної енергії шляхом подання претензії або в судовому порядку.</p>	<p>Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, пропонуємо додати уточнення, яке передбачає право оператора системи на відшкодування збитків спричинених несанкціонованим відбором електричної енергії з метою відшкодування збитків оператора системи шляхом подання претензії або в судовому порядку.</p>
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>8. Відповідальність сторін:</p> <p>...</p> <p>8.10. Споживач несе відповідальність у вигляді зобов'язання відшкодувати збитки завданих оператору системи у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.</p>	<p>Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, пропонуємо додати положення щодо відповідальності споживача у разі несанкціонованого відбору електричної енергії</p>
<i>Відсутня пропозиція</i>	<p>10.1. Розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:</p> <p>1) без попередження у разі:</p> <p>виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної</p>	<p>Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX та з урахуванням 7.6 Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>

	<p>категорії;</p> <p>зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;</p> <p>приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;</p> <p>самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії;</p> <p>відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії.</p>	
--	--	--