



Кабінет Міністрів України

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gree.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....

На №.....від.....

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

Щодо надання зауважень та
пропозицій до проєкту рішення
НКРЕКП по від'ємних цінах

У зв'язку з оприлюдненням проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – Проєкт) повідомляємо, що АТ «Гарантований покупець» в цілому підтримує даний проєкт, проте вважаємо за доцільне зазначити наступне.

У разі надання Оператором ринку Послуги із стимулювання споживання електричної енергії, в рамках реалізації електричної енергії виробленої з альтернативних джерел, у гарантованого покупця виникатимуть витрати в розмір отриманої послуги, які в свою чергу мають бути включені до розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга).

Враховуючи відсутність такої складової в розрахунку вартості Послуги, запровадження зазначених Зміни до Правил ринку, а саме впровадження «Послуги із стимулювання споживання електричної енергії», потребує обов'язкового внесення змін до пункту 7 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» та до глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (із змінами), в частині включення до розрахунку вартості Послуги відповідної складової – *«Витрати гарантованого покупця пов'язані з придбанням Послуги із стимулювання споживання електричної енергії»*.

Окрім цього, з метою складання та реєстрації податкових накладних та мінімізації ризиків з боку податкових органів, первинний документ «Акт зарахування зустрічних однорідних вимог РДН/ВДР» потребує, на нашу думку, доопрацювання, а саме:

- в акті повинна бути зазначена загальна сума зобов'язань за місяць оператора ринку та учасника ринку в розрізі «номенклатура»: «електрична енергія», «послуга із стимулювання електричної енергії на ВЛР/РЛН».



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "Гарантований покупець"
Сертифікат: 04AF212836405D9904000000C7F92B00AFFCF000
Підписувач: Іванов Геннадій Анатолійович
Дійсний: з 23.04.2026 по 22.04.2028
32/3733 від 25.09.2026

№40559/1-26 від 28.09.2026

- в акті повинна бути зазначена загальна сума зарахування зустрічних однорідних вимог оператора ринку та учасника ринку в розрізі «номенклатура»: «електрична енергія», «послуга із стимулювання електричної енергії на ВДР/РДН»;
- в акті повинна бути зазначена загальна сума заборгованості, яка підлягає оплаті оператором ринку та учасника ринку в розрізі «номенклатура»: «електрична енергія», «послуга із стимулювання електричної енергії на ВДР/РДН».

Деталізацію в розрізі документів за кожен день, на нашу думку, зазначати в даному документі не потрібно.

Також пропонуємо доповнити проєкт положенням щодо забезпечення АТ «Оператор ринку» учасникам ринку доступу до тестового середовища (тестової платформи) з оновленим функціоналом не пізніше ніж за 30 календарних днів до початку застосування відповідних положень проєкту. Відповідний доступ до тестового середовища має забезпечити можливість учасникам ринку завчасно ознайомитися з оновленим функціоналом, провести його тестування та перевірити коректність взаємодії інформаційно-технічних систем учасників ринку з інформаційними системами АТ «Оператор ринку».

Заступник директора з
торгівельних операцій,
член правління

Геннадій ІВАНОВ



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«АЛЬТЕРНАТИВНА ЕНЕРГЕТИКА ГАЛИЧИНИ»**

76014, Україна, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Ребета, 8г

Вих. №09/26/52 від 22.09.2026

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вулиця Сім'ї Бродських, 19, Київ, 02000**

*Щодо проекту змін до Правил ринку
РДН та ВДР щодо запровадження
від'ємних цін*

Товариство з обмеженою відповідальністю «АЛЬТЕРНАТИВНА ЕНЕРГЕТИКА ГАЛИЧИНИ» (далі – Товариство), яке провадить діяльність з виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання за встановленим «зеленим» тарифом та здійснює таку діяльність у складі балансуючої групи АТ «Гарантований покупець», висловлюючи свою повагу, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – Регулятор/НКРЕКП), у зв'язку з розробленим проектом змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку щодо запровадження механізму купівлі-продажу електричної енергії із застосуванням від'ємних цін.

Підтримуючи подальший розвиток конкурентного ринку електричної енергії та його інтеграцію до європейського енергетичного простору, вважаємо за необхідне звернути увагу на питання, які, на нашу думку, потребують додаткового аналізу та опрацювання до прийняття остаточного рішення щодо впровадження зазначеного механізму.

Зокрема, поглибленого вивчення потребує вплив від'ємних цін на функціонування механізму державної підтримки виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, на діяльність АТ «Гарантований покупець», на порядок здійснення розрахунків з виробниками за «зеленим» тарифом, а також на фінансову стабільність ринку електричної енергії в цілому.

Звертаємо увагу на відсутність комплексної оцінки впливу запровадження від'ємних цін на функціонування механізму підтримки виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом та на діяльність АТ «Гарантований покупець». Зокрема, матеріали до проекту не містять результатів моделювання наслідків застосування від'ємних цін для розрахунків між НЕК «Укренерго», АТ «Гарантований покупець» та виробниками електричної енергії з відновлюваних джерел енергії.

Слід зазначити, що виробники електричної енергії, які реалізують її за «зеленим» тарифом у складі балансуючої групи АТ «Гарантований покупець», об'єктивно обмежені у можливості самостійно управляти ризиками, що виникають у зв'язку з продажем електричної енергії за від'ємними цінами. При цьому будь-які додаткові витрати, спричинені реалізацією електричної енергії за такими цінами, у кінцевому підсумку відображатимуться

на фінансовому стані АТ «Гарантований покупець» та на належному виконанні покладених на нього спеціальних обов'язків.

Станом на сьогодні, обсяг заборгованості НЕК «Укренерго» перед АТ «Гарантований покупець» є значним, а це безпосередньо відображається на своєчасності та повноті розрахунків із виробниками електричної енергії з відновлюваних джерел енергії. Оскільки джерела покриття ймовірних додаткових витрат у матеріалах проєкту не досліджені, наразі немає підстав для висновку про те, як саме запровадження від'ємних цін вплине на платоспроможність АТ «Гарантований покупець» і на розрахунки з виробниками відновлюваної електроенергії.

Поза увагою розробників залишилося й питання впливу запропонованих змін на тариф на послуги з передачі електричної енергії. Не виключено, що додаткові витрати, зумовлені функціонуванням механізму від'ємних цін, згодом потребуватимуть залучення додаткових джерел фінансування і будуть враховані під час чергового перегляду тарифу на передачу. Наслідком цього стане зростання фінансового навантаження як на споживачів, так і на інших учасників ринку електричної енергії.

Окремого аналізу потребує й вплив від'ємних цін на економіку проєктів відновлюваної енергетики та на інвестиційну привабливість галузі загалом. За умов дії механізму державної підтримки, наявних ризиків обмеження генерації з відновлюваних джерел енергії та об'єктивної потреби у відновленні наявних і будівництві нових генеруючих потужностей будь-які зміни, здатні погіршити прогнозованість грошових потоків виробників, мають бути належним чином досліджені ще до моменту їх запровадження.

Окремо слід наголосити, що станом на сьогодні в Україні відсутня низка ключових передумов, які забезпечують ефективне функціонування механізму від'ємних цін у країнах Європейського Союзу, зокрема достатній рівень розвитку установок зберігання енергії, механізмів керування попитом (Demand Response), агрегованого управління навантаженням, а також масового погодинного обліку споживання електричної енергії. За таких обставин запровадження від'ємних цін може не забезпечити досягнення основної мети, задля якої цей механізм упроваджується, стимулювання додаткового споживання електричної енергії у періоди профіциту генерації.

Ураховуючи наведене, звертаємося з проханням провести додаткове опрацювання питань щодо впливу від'ємних цін на діяльність АТ «Гарантований покупець», на розрахунки з виробниками електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, на тариф на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго», а також на фінансову стабільність механізму підтримки відновлюваної енергетики. Одночасно просимо оприлюднити результати відповідного економічного моделювання ще до ухвалення остаточних рішень стосовно запровадження зазначеного механізму.

Вважаємо, що результати такого аналізу дозволять ухвалити обґрунтовані та збалансовані регуляторні рішення, зменшити ризики для учасників ринку і забезпечити подальший розвиток сектору відновлюваної енергетики в Україні.

З повагою,
Директор



Богдан ГРИНІВ



ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ
ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА
(ГО «ПЕР»)

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

25.09.2026 № 31/01

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

Ю.М. Власенку

Пропозиції та зауваження до
проекту постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до Правил
РДН/ВДР»

Шановний Юрію Миколайовичу!

ГО «Перша енергетична рада» розглянула оприлюднений 16.09.2026 на офіційному веб-сайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – Проєкт) та надає до нього свої зауваження та пропозиції, а саме:

П.2 Проєкту встановлює, що вона набирає чинності з дня початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед» (РДН) та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків (ВДР), але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення. На нашу думку, таке формулювання наражає на **ризик правової колізії**, оскільки днем початку функціонування єдиного сполучення РДН та ВДР може вважатись перший день постачання, тоді як зміни до Правил РДН/ВДР (далі – Правила) мають застосовуватись учасниками щонайменше за дві доби до доби постачання. Для уникнення колізії пропонується п.2 проєкту постанови викласти у наступній редакції:

«2. Ця постанова набирає чинності з дня початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків (з урахуванням термінів здійснення відповідних операційних процедур, зокрема щодо подання заявок, внесення фінансового забезпечення тощо), але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»

Проєкт постанови викликає також концептуальні питання, що потребують обговорення:

1. Чи не втрачає сенс встановлення граничних цін на РДН та ВДР за єдиного сполучення ринків? На сполученому РДН ціни визначатимуться сукупним попитом і пропозицією, тобто заявками всіх, а не тільки українських учасників, і результуючі ціни можуть бути як меншими за мінімальні, так і більшими за максимальні граничні ціни встановлені Регулятором. Відповідно, можливість обмеження цін на ринку, яке було метою введення граничних цін, буде мінімізовано. З іншого боку, моделювання свідчить, що встановлення нетехнічних максимальних граничних цін на РДН сприятиме обмеженню обсягів купівлі і продажу вітчизняних учасників ринку, зниженню обсягів економічно доцільного експорту та доходів вітчизняних виробників, а встановлення мінімальних граничних цін - зниженню обсягів виробництва вітчизняних виробників, збільшенню імпорту та витрат вітчизняних покупців. Негативні наслідки для вітчизняних учасників матимуть місце і внаслідок встановлення нетехнічних граничних цін на ВДР.

2. Чи відповідає запропонований механізм послуг із стимулювання споживання електричної енергії законодавству? Закон прямо не передбачає застосування такої послуги, що може стати підставою для оскарження рішення Регулятора в суді. Є також ймовірність, що цей механізм може стати обмеженням для повноцінного єдиного сполучення ринків, оскільки в більшості країн ЄС такі послуги не застосовуються. Нарешті, враховуючи практику вітчизняних фіскальних органів, механізм, на нашу думку, певні податкові ризики для учасників ринку. Відповідь на питання, на нашу думку, потребує консультацій з фахівцями Мінфіну, Державної податкової служби та Мінюсту. Якщо для прибирання ризиків будуть потрібні зміни до первинного законодавства, у т.ч. податкового, то постане питання - чи не доцільніше вносити такі зміни для прямого передбачення у законодавстві можливості застосування нульових та від'ємних ринкових цін.

3. Чи не є зміни до Правил передчасними? Відповідно до Закону функціонування єдиного сполучення РДН та ВДР мають забезпечувати номіновані оператори ринку (НОР), правила торгів яких має погоджувати Регулятор. Закон явно не передбачає можливість одночасної дії Правил торгів НОР та Правил РДН/ВДР діючого Оператора ринку, хоча це може впливати, зокрема, з права Регулятора прийняти рішення щодо тимчасового (до 3-х місяців) проведення додаткової «внутрішньої» сесії торгів на РДН за правилами РДН (відповідно до п.14 Розділу XVII Закону). В такому випадку, Правила РДН/ВДР мають бути узгодженими із правилами торгів НОР, які наразі відсутні. Якщо ж з початком функціонування єдиного сполучення ринків передбачається застосовувати лише Правила торгів НОР, то запропонований Проект не є потрібним взагалі.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» на 1 арк. в 1 екз.

З повагою,

Президент

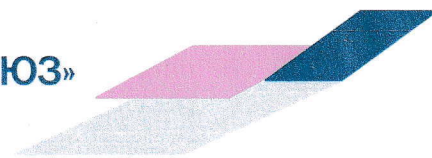
A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, overlapping loops and strokes, positioned between the title 'Президент' and the name 'О.Рогозін'.

О.Рогозін

Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку			
	2. Ця постанова набирає чинності з дня початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	2. Ця постанова набирає чинності з дня початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків (з урахуванням термінів здійснення відповідних операційних процедур, зокрема щодо подання заявок, внесення фінансового забезпечення тощо) , але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Принципове уточнення. Оскільки днем початку функціонування єдиного сполучення РДН та ВДР може вважатись перший день постачання, а зміни до Правил РДН/ВДР мають застосовуватись учасниками щонайменше за дві доби до доби постачання, редакція проекту рішення несе ризик правової колізії.

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.№ 79 від 27.09.2026

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

*Щодо проєкту змін до Правил ринку
«на добу наперед» та внутрішньодобового ринку*

Шановне панство!

16 вересня 2026 року НКРЕКП оприлюднила для отримання зауважень і пропозицій проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».

ГС «Енергетичний Союз» опрацьовує запропоновані зміни з урахуванням практики роботи електропостачальників, трейдерів та інших учасників ринку. Проєкт запроваджує можливість формування нульових і від'ємних цін на РДН та ВДР, а також передбачає оформлення послуги із стимулювання споживання електричної енергії. Відповідні зміни стосуються не лише подання заявок і визначення результатів торгів, а й фінансового забезпечення, розрахунків через рахунки ескроу, зарахування зустрічних вимог та оформлення первинних документів.

Спілка підтримує опрацювання механізмів, необхідних для розвитку РДН і ВДР та їх подальшого сполучення з європейськими ринками. Водночас нові правила мають бути однозначними для всіх учасників і придатними до застосування в торгових, банківських та облікових системах. Особливого значення набуває узгодженість між вартістю електричної енергії та послуги із стимулювання споживання, сумою фінансового забезпечення заявки і коштами, які фактично підлягають перерахуванню після проведення розрахунків.

За результатами опрацювання проєкту зауваження та пропозиції ГС «Енергетичний Союз» викладено в доданій таблиці. Просимо розглянути їх під час доопрацювання проєкту постанови та надати можливість обговорити положення, щодо яких виникають питання практичного застосування.

Зокрема, для учасників ринку важливо мати чітке розуміння порядку визначення та перевірки фінансового забезпечення заявок за нульової і від'ємної ціни. Формулювання Правил повинні дозволяти учаснику заздалегідь розрахувати необхідну суму коштів на рахунку ескроу та перевірити рішення оператора ринку щодо допуску заявки до торгів. Так само необхідно, щоб положення про неттінг узгоджувалися з порядком формування

платіжних інструкцій та оформленням операцій з електричною енергією і послугою із стимулювання споживання.

Окремої уваги потребує можливість учасника перевірити відомості розрахунків і своєчасно подати обґрунтовані заперечення, а також простежити зв'язок між результатами торгів, щоденними відомостями та актами за звітний місяць. Ці питання безпосередньо впливають на щоденну роботу компаній, тому їх доцільно розглянути за участю представників ринку та оператора ринку.

Просимо долучити ГС «Енергетичний Союз» до відкритого обговорення проєкту постанови. Від Співки участь візьмуть:

- **Тагієва Ольга** — голова ГС «Енергетичний Союз»;
- **Марта Юхман** — юристка, представниця члена ГС «Енергетичний Союз».

Будемо вдячні за повідомлення про дату, час і формат відкритого обговорення та, у разі проведення його дистанційно, за надання інформації для підключення. Просимо також повідомити, яким чином учасники зможуть представити свої пропозиції під час обговорення.

Співка готова надати додаткові пояснення до зауважень, викладених у таблиці, та взяти участь у спільному опрацюванні редакцій положень проєкту. Вважаємо важливим узгодити практичний порядок застосування нових механізмів до набрання змінами чинності.

З повагою,

Ольга Тагієва

Голова ГС «Енергетичний Союз»



Зауваження та пропозиції ГС «Енергетичний Союз» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1.3.3. ОР на РДН та ВДР здійснює: ... 4) визначення за результатами торгів на РДН та торгів на ВДР обсягів купівлі-продажу електричної енергії учасниками РДН/ВДР, цін на електричну енергію, послуги із стимулювання споживання електричної енергії та фінансових зобов'язань ОР і учасників РДН/ВДР; 5) проведення розрахунків за куплену/продану електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії, в тому числі шляхом проведення (застосування) нетінгу РДН/ВДР; ...	1.3.3. ОР на РДН та ВДР здійснює: 4. визначення за результатами торгів на РДН та торгів на ВДР обсягів купівлі-продажу електричної енергії учасниками РДН/ВДР, цін на електричну енергію, обсягів та вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії, а також фінансових зобов'язань ОР і учасників РДН/ВДР; 5. проведення розрахунків за куплену/продану електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії, в тому числі шляхом проведення (застосування) нетінгу РДН/ВДР;	
1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію, у тому числі з урахуванням проведеного (застосованого) нетінгу РДН/ВДР; ...	1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4. своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію в частині зобов'язань ОР, що залишилися після проведення нетінгу РДН/ВДР відповідно до цих Правил;	
2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі	2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на	

здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість.

Якщо заявка на продаж електричної енергії учасника РДН/ВДР містить нульову або від'ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР повинен забезпечити можливість оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості такої послуги з урахуванням податку на додану вартість.

Для визначення розміру фінансового забезпечення щодо оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за заявкою продавця електричної енергії (p) застосовується ціна, що розраховується за формулою

$$SP_{dztp} = |NP_{Szip}|, \text{ (грн/МВт·год)}$$

де NP_{Szip} – нульова або від'ємна ціна електричної енергії, вказана учасником РДН/ВДР у заявці на продаж електричної енергії щодо торгової зони (z) та розрахункового періоду (i), грн/МВт·год.

Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках:

на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається згідно з Правилами ринку;

на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.

свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість.

Якщо заявка на продаж електричної енергії учасника РДН/ВДР містить нульову або від'ємну ціну, такий учасник РДН/ВДР повинен забезпечити можливість оплати послуги із стимулювання споживання електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу **суми фінансового забезпечення, визначеної відповідно до цього пункту з урахуванням податку на додану вартість.**

.....

З повагою, голова ГС Енергетичний Союз

Тагієва Ольга

27.09.2026





Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

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

ВЛАСЕНКУ Ю. М.

Вих. № 25-09/2026
від 25 вересня 2026 року

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку
«на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА, Асоціація) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось з приводу проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – Проєкт рішення), який був оприлюднений на веб-сайті НКРЕКП 16 вересня 2026 року. Проєкт рішення реалізує положення Закону України № 4834-ІХ у частині запровадження можливості купівлі-продажу електричної енергії за процедурою від'ємної ціни на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та, відповідно, наданням послуги із стимулювання споживання електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Асоціація розглянула Проєкт рішення, підготувала до нього пропозиції та просить розглянути їх та урахувати при подальшому доопрацюванні Проєкту рішення.

Підтримуючи в цілому подальший розвиток конкурентного ринку електричної енергії України та його інтеграцію з європейськими енергетичними ринками, вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі питання, які, на нашу думку, потребують додаткового аналізу та опрацювання до прийняття остаточного рішення про запровадження купівлі-продажу електричної енергії за процедурою від'ємної ціни. На нашу думку, особливого вивчення потребує вплив від'ємних цін на функціонування механізму підтримки виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (ВДЕ), діяльності Гарантованого покупця та розрахунків з виробниками ВДЕ та фінансової стабільності ринку електричної енергії в цілому.

Виробники електричної енергії, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та входять до балансуючої групи Гарантованого покупця, фактично не мають можливості самостійно управляти ризиками, пов'язаними із реалізацією Гарантованим покупцем електричної енергії на РДН та ВДР. Водночас усі додаткові витрати, що можуть виникнути внаслідок продажу електричної енергії за від'ємними цінами, впливатимуть на вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яку надає Гарантований покупець Оператору системи передачі.

Асоціація «Європейсько-українське енергетичне агентство» (ЄУЕА)

ЄДРПОУ — 36792009

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов. 2, м. Київ, Україна, 01033

тел.: +38 091 331 00 10, e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

№40493/1-26 від 25.09.2026

Отже, потребує оцінці вплив таких змін на тариф на послуги з передачі електричної енергії Оператора системи передачі, який, зокрема, включає як окремі складові витрати Оператора системи передачі на зазначену послугу. Існує ризик, що додаткові витрати, пов'язані з функціонуванням механізму продажу електричної енергії за від'ємними цінами, призведе до збільшення розміру тарифу на передачу електричної енергії, що призведе до зростання фінансового навантаження на споживачів та учасників ринку електричної енергії.

Визначена проблематика викликає занепокоєння з огляду на той факт, що на сьогодні вже існує значна заборгованість НЕК «Укренерго» перед АТ «Гарантований покупець», яка, своєю чергою, впливає на своєчасність та повноту розрахунків із виробниками електричної енергії з ВДЕ. Тому будь-які рішення, що можуть впливати на фінансовий стан НЕК «Укренерго» та АТ «Гарантований покупець» у подальшому, повинні прийматись за результатами аналізу відповідної проблематики.

Водночас, завжди готові прийняти участь в обговоренні та напрацюванні збалансованого рішення із зазначеного проблемного питання, а також приєднатись до обговорення Проекту рішення в дату та час, що будуть визначені Регулятором.

Додаток: порівняльна таблиця на 18 арк

З повагою

Директорка ЄУЕА



Анастасія ВЕРЕЩИНСЬКА

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку”
(оприлюднений на вебсайті НКРЕКП 16 вересня 2026 року)**

Чинна редакція акта	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</i>			
1.2.3. Купівля-продаж електричної енергії на РДН і ВДР здійснюється на організованих електронних торгах, що проводяться за допомогою програмного забезпечення ОР.	1.2.3. Купівля-продаж електричної енергії на РДН і ВДР здійснюється на організованих електронних торгах, що проводяться за допомогою програмного забезпечення ОР. Ціна електричної енергії на РДН та ВДР може мати додатне, нульове або від'ємне значення.	1.2.3. Купівля-продаж електричної енергії на РДН і ВДР здійснюється на організованих електронних торгах, що проводяться за допомогою програмного забезпечення ОР. Ціна електричної енергії на РДН та ВДР може мати додатне, нульове або від'ємне значення.	Некоректне формулювання. Відповідно до п.1.2.9 Правил РДН/ВДР ціна продажу електричної енергії завжди має додане значення, що, відповідно, відображається ОР в акті купівлі-продажу електричної енергії.
1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію; ...	1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію, у тому числі з урахуванням проведеного (застосованого) неттінгу РДН/ВДР; ...	1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію, надані послуги із стимулювання споживання електричної енергії , у тому числі з урахуванням проведеного (застосованого) неттінгу РДН/ВДР;	Уточнення пропонується у контексті змін, що пропонуються до Правил РДН/ВДР щодо забезпечення можливості купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР за процедурою від'ємної ціни

2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок та сум податку на додану вартість.	2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та сум податку на додану вартість не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок та сум податку на додану вартість. Якщо заявка учасника РДН/ВДР щодо купівлі обсягу електричної енергії містить нульову або від'ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР має намір купити відповідний обсяг електричної енергії за найменшою додатною ціною, встановленою цими Правилами, з одночасним наданням на той же обсяг електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії. У такому	... 2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та сум податку на додану вартість не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок та сум податку на додану вартість. Якщо заявка учасника РДН/ВДР щодо купівлі обсягу електричної енергії містить нульову або від'ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР має намір купити відповідний обсяг електричної енергії за найменшою додатною ціною, визначеною відповідно до цих Правил, встановленою—цими Правилами, з одночасним наданням на той же обсяг електричної енергії послуги із стимулювання споживання	Редакційна правка. Правила РДН/ВДР встановлюють правила визначення цін на РДН та ВДР.
---	--	---	--

	разі для визначення розміру фінансового забезпечення з оплати вартості обсягів купівлі електричної енергії, щодо яких у заявці учасника РДН/ВДР зазначена нульова або від'ємна ціна, застосовується нульова ціна.	електричної енергії за ціною, визначеної відповідно до цих Правил. У такому разі для визначення розміру фінансового забезпечення з оплати вартості обсягів купівлі електричної енергії, щодо яких у заявці учасника РДН/ВДР зазначена нульова або від'ємна ціна, застосовується нульова ціна.	
2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість.	2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість. Якщо заявка на продаж електричної енергії учасника РДН/ВДР містить нульову або від'ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР повинен забезпечити можливість оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії шляхом внесення до	2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість. Якщо заявка на продаж електричної енергії учасника РДН/ВДР містить нульову або від'ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР повинен забезпечити можливість оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії шляхом внесення до	Редакційна правка. При визначенні розміру фінансового забезпечення ураховується очікувана вартість послуги. Фактичної на той момент відсутня.

Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках: на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається згідно з Правилами ринку; на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.	початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості такої послуги з урахуванням податку на додану вартість. Для визначення розміру фінансового забезпечення щодо оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за заявкою продавця електричної енергії (p) застосовується ціна, що розраховується за формулою $SP_{dzip} = NP_{Szip} , \quad (\text{грн/МВт}\cdot\text{год})$ де NP_{Szip} – нульова або від’ємна ціна електричної енергії, вказана учасником РДН/ВДР у заявці на продаж електричної енергії щодо торгової зони (z) та розрахункового періоду (i), грн/МВт·год. Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках: на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що	початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює очікуваної вартості такої послуги з урахуванням податку на додану вартість. Для визначення розміру фінансового забезпечення щодо оплати очікуваної вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за заявкою продавця електричної енергії (p) застосовується ціна, що розраховується за формулою $SP_{dzip} = NP_{Szip} , \quad (\text{грн/МВт}\cdot\text{год})$ де NP_{Szip} – нульова або від’ємна ціна електричної енергії, вказана учасником РДН/ВДР у заявці на продаж електричної енергії щодо торгової зони (z) та розрахункового періоду (i), грн/МВт·год. Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках:	
---	---	---	--

	визначається згідно з Правилами ринку; на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.	на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається згідно з Правилами ринку; на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.	
3.4.3. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, і має до них заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на РДН, з викладенням суті своїх заперечень.	<i>Положення відсутні</i>	3.4.3. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, і має до них заперечення, повинен не пізніше ніж <u>до 14:00</u> через 30 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на РДН, з викладенням суті своїх заперечень.	<u>Пропонуємо встановити фіксований час для надання учасником РДН/ВДР повідомлення про незгоду з результатами торгів (до 14:00) з огляду на таке.</u> Відповідно до пункту 3.4.1 глави 3.4 розділу III Правил РДН/ВДР ОР визначає остаточні результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР відомості розрахунків на РДН не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передуює добі постачання. Встановлюючи строк на реагування учасника РДН/ВДР у <u>30 хвилин з часу отримання результатів торгів</u> , ми створюємо невизначений для учасника ринку часовий коридор для реагування на отримане

			повідомлення від ОР (учаснику заздалегідь невідомий конкретний час коли буде отриманий результат торгів). <u>З огляду на важливість етапу підтвердження результатів торгів для учасника РДН/ВДР</u> (він повинен підтвердити результти торгів протягом 30 хвилин або надати заперечення, а у випадку якщо він не зможе своєчасно відреагувати на повідомлення ОР з результатами торгів, то вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов'язаннями, і строк виконання таких зобов'язань настав) <u>та встановлений правилами короткий строк на реагування учасником</u> (30 хвилин), пропонуємо встановити фіксований час для підтвердження розрахунку або надання заперечень.
3.4.4. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості	<i>Положення відсутнє</i>	3.4.4. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, не пізніше ніж до 14:30 ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості	Пропонуємо встановити фіксований час для проведення ОР перевірки сформованої відомості розрахунків на РДН за результатами отриманого від учасника повідомлення про незгоду з результатами (до 14:00). Пропозиція пов'язана з попередньою пропозицією

розрахунків на РДН та за її результатами: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на РДН; 2) здійснює повторне формування відомості розрахунків на РДН та надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на РДН.		розрахунків на РДН та за її результатами: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на РДН; 2) здійснює повторне формування відомості розрахунків на РДН та надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на РДН.	встановити фіксований час для надання учасником РДН/ВДР повідомлення про незгоду з результатами торгів до 14:00. Мета - уникнення створення невизначеного часового коридору для реагування ОР та учасників РДН/ВДР на отримані повідомлення.
Положення відсутнє	3.4.5. Якщо учасник РДН/ВДР до часу, зазначеного у пункті 3.4.3 цих Правил, не надав ОР заперечень до результатів торгів, зазначених у відомості розрахунків на РДН, вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов'язаннями, і строк виконання таких зобов'язань настав.	3.4.5. Якщо учасник РДН/ВДР до часу, зазначеного у пункті 3.4.3 цих Правил, не надав ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, заперечень до результатів торгів, зазначених у відомості розрахунків на РДН, вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов'язаннями, і строк виконання таких зобов'язань настав.	Редакційне уточнення. Приведення у відповідність до назви документу, яке використовується по тексту.
3.6.3. Відомість розрахунків на ВДР повинна містити: 1) дату проведення торгів на ВДР та дату доби постачання; 2) ЕІС-код учасника ринку; 3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у	3.6.3. Відомість розрахунків на ВДР повинна містити, зокрема: 1) дату проведення торгів на ВДР та дату доби постачання; 2) ЕІС-код учасника ринку; 3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у	Чому з відомості розрахунків на ВДР виключається інформація про середньозважену ціну купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначену для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду?	

кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 5) середньозважену ціну купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначену для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду; 6) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 7) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 8) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії;	кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 5) середньозважену ціну купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначену для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду;- 5) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 6) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 7) вартість отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 8) вартість наданої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;		
---	---	--	--

9) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов'язанням ОР; 10) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов'язанням учасника РДН/ВДР; 11) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, що використана для розрахунку сум платежів; 12) КЕП уповноваженої особи ОР.	9) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії та послуги із стимулювання споживання електричної енергії; 10) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням ОР; 11) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням учасника РДН/ВДР; 12) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, що використана для розрахунку сум платежів; 13) КЕП уповноваженої особи ОР.		
3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у	3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу її отримання подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у	3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж до 14:00 години доби, наступної після доби постачання, ніж через 30 хвилин з часу її отримання	<u>Пропонуємо встановити фіксований час для надання учасником РДН/ВДР повідомлення про незгоду з результатами торгів (до 14:00) з огляду на таке.</u> Відповідно до пункту 3.6.2 глави 3.6 розділу III Правил РДН/ВДР

відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання. Встановлюючи строк на реагування учасника РДН/ВДР у <u>30 хвилин з часу отримання відомості розрахунків на ВДР</u>, ми створюємо невизначений для учасника ринку часовий коридор для реагування на отримане повідомлення від ОР (учаснику заздалегідь невідомий конкретний час коли буде отриманий результат торгів). <u>З огляду на важливість етапу підтвердження результатів торгів для учасника РДН/ВДР</u> (він повинен підтвердити результти торгів протягом 30 хвилин або надати заперечення, а у випадку якщо він не зможе своєчасно відреагувати на повідомлення ОР з результатами торгів, то вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов'язаннями, і строк виконання таких зобов'язань настав) <u>та встановлений правилами короткий строк на реагування учасником</u> (30 хвилин), пропонуємо встановити фіксований час для
---	---	---	--

			підтвердження розрахунку або надання заперечень.
3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на ВДР; 2) надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР.	3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на ВДР; 2) надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР.	3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на ВДР; 2) надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР.	Пропонуємо встановити фіксований час для проведення ОР перевірки сформованої відомості розрахунків на ВДР за результатами отриманого від учасника повідомлення про незгоду з результатами (до 14:00). Пропозиція пов'язана з попередньою пропозицією встановити фіксований час для надання учасником РДН/ВДР повідомлення про незгоду з результатами (до 14:00). Мета - уникнення створення невизначеного часового коридору для реагування ОР та учасників РДН/ВДР на отримані повідомлення.
4.1.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової	4.1.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової	4.1.1. ОР не пізніше ніж до 14:30 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової	В контексті змін, запропонованих до підпунктів 3.4.3, 3.4.4 Правил РДН/ВДР, якими передбачено, що ОР у випадку отримання від учасника повідомлення про незгоду з результатами торгів на РДН не пізніше ніж до 14:30 проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на РДН та за її результатами може надати учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на РДН.

сесії торгів на РДН ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	сесії торгів на РДН ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	сесії торгів на РДН ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	Отже, остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання будуть визначені до 14:30.
Положення відсутнє	4.1.7. Якщо за результатами торгів на РДН сформувалася нульова або від'ємна ціна на електричну енергію, ОР одночасно з визначенням зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії визначає обсяги та вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{Szip} = SV_{Szip} \times SP_{zi}, \text{ (грн),}$ де SV_{Szip} – обсяг послуги із стимулювання споживання	4.1.7. Якщо за результатами торгів на РДН сформувалася нульова або від'ємна ціна на електричну енергію, ОР одночасно з визначенням зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії визначає обсяги та вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{Szip} = SV_{Szip} \times SP_{zi}, \text{ (грн),}$ де SV_{Szip} – обсяг послуги із стимулювання споживання	Редакційна правка

	електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу купівлі учасником РДН/ВДР (р) електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), в якому на торгах на РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт·год; SP_{zi} – ціна послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надається/отримується у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН і визначається за формулою $SP_{zi} = NP_{zi} + P_{DAMmin},$ (грн/МВт·год), де NP_{zi} – визначена на торгах на РДН від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), грн/МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у	електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу купівлі-продажу учасником РДН/ВДР (р) електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), в якому на торгах на РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт·год; SP_{zi} – ціна послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надається/отримується у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН і визначається за формулою $SP_{zi} = NP_{zi} + P_{DAMmin},$ (грн/МВт·год), де NP_{zi} – визначена на торгах на РДН від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), грн/МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у	
--	---	--	--

	процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{dzip} = SV_{dzip} \times SP_{zi}, \text{ (грн)},$ де SV_{dzip} – обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу продажу учасником РДН/ВДР (р) електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), для якого на торгах РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{Sp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{Szip} \text{ (грн)}.$ Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за такою	процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{dzip} = SV_{dzip} \times SP_{zi}, \text{ (грн)},$ де SV_{dzip} – обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу продажу учасником РДН/ВДР (р) електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), для якого на торгах РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{Sp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{Szip} \text{ (грн)}.$ Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за такою	
--	--	--	--

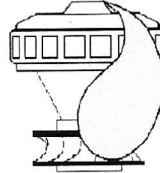
	формулою: $SD_{dp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{dzip} \text{ (грн).}$	формулою: $SD_{dp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{dzip} \text{ (грн).}$	
4.2.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	4.2.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії, не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	4.2.1. ОР не пізніше ніж до 14:30 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії, не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	В контексті змін, запропонованих до підпунктів 3.6.4, 3.6.5 Правил РДН/ВДР, якими передбачено, що ОР у випадку отримання від учасника повідомлення про незгоду з результатами торгів на ВДР не пізніше ніж до 14:30 проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами може надати учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР. Отже, остаточні обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання будуть визначені до 14:30.
<i>Додаток 2 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</i>			
1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН).	1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), у тому числі з одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії	1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), у тому числі з одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії	Редакційна правка. У розрахункових періодах, коли будуть позитивні ціни на електричну енергію, послуга не надається. Тому одночасність не буде дотримуватись.

	послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).	послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).	
4.5. ОР надає Учаснику Акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН (далі – Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.	4.5. ОР надає Учаснику акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН (далі – Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН за формою, наведеною в додатку 2 до цього Договору, акт зарахування зустрічних однорідних вимог за формою, наведеною в додатку 3 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.	4.5. ОР надає Учаснику акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН (далі – Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН за формою, наведеною в додатку 2 до цього Договору, акт зарахування зустрічних однорідних вимог за формою, наведеною в додатку 3 до цього Договору (у разі проведення неттінгу), та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.	Редакційна правка. В іншому випадку ОР повинен буде щомісяця надавати учаснику РДН/ВДР всі 3 акти
Положення відсутнє	4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один	4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один	Редакційна правка

	до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.	до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги можуть бути зараховані підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.	
<i>Додаток 3 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку</i>			
1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР).	1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР), у тому числі з одночасним наданням послуг покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).	1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР), у тому числі з одночасним наданням послуг покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).	Редакційна правка. У розрахункових періодах, коли будуть позитивні ціни на електричну енергію, послуга не надається. Тому одночасність не буде дотримуватись.
<i>Положення відсутнє</i>	4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні	4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні	Редакційна правка

	вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.	вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги можуть бути зараховані підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.	
--	--	---	--

У К Р А Ї Н А
Приватне акціонерне товариство
“НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС”
м. Новодністровськ, Чернівецька область,
60236,
тел /факс: (03741) 3-65-11/3-65-36,
dngaes.prm@gmail.com, код ЄДРПОУ 30149623



U K R A I N E
Private joint stock company
“LOWER DNIESTER HPS”
Novodnistrovsk, Chernivetska region, Ukraine,
60236
tel/ fax: (03741) 3-65-11/ 3-65-36
dngaes.prm@gmail.com, code 30149623

544/3-4/1 від 25.09. 2026р.

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

mail: box@nerc.gov.ua

lytvyn@nerc.gov.ua

03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
тел.: +38 044 204-48-27

*Щодо зауважень та пропозицій
до Проекту постанови*

ПрАТ «Нижньодністровська ГЕС» (код ЄДРПОУ 30149623)
надсилає Вам зауваження та пропозиції до Проекту постанови, що має
ознаки регуляторного акта, «Про затвердження Змін до Правил ринку «на
добу наперед» та внутрішньодобового ринку» 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.

Дякуємо за порозуміння та співпрацю!

Додаток 1: Зауваження і пропозиції до змін до Правил РДН-ВДР

З повагою,
генеральний директор



Сергій ЛУНІН

до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</i>		
1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ... неттінг РДН/ВДР – повне або часткове припинення взаємних щоденних фінансових зобов’язань ОР з учасниками РДН/ВДР за операціями купівлі-продажу електричної енергії та послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та/або на ВДР шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог при проведенні розрахунків згідно з цими Правилами;		

програмне забезпечення ОР - електронні системи, що використовуються ОР для автоматизації процесів організації, проведення та визначення результатів торгів на РДН та/або торгів на ВДР, укладання договорів, забезпечення гарантування та проведення розрахунків за куплену на торгах на РДН та ВДР електричну енергію та/або послуги, у т.ч. шляхом неттінгу, оформлення актів, інформування учасників РДН/ВДР, реєстрації звернень тощо;		
1.2.3. Купівля-продаж електричної енергії на РДН і ВДР здійснюється на організованих електронних торгах, що проводяться за допомогою програмного забезпечення ОР. Ціна електричної енергії на РДН та ВДР може мати додатне, нульове або від'ємне значення.	Пропонуємо впроваджувати зміни поступово — наприклад, застосовувати нульові чи від'ємні ціни лише у випадках, якщо вони тривають понад 6 годин поспіль (як це практикувалося в деяких країнах ЄС на перших етапах).	Щоб зменшити грошове навантаження Виробників електричної енергії в період профіциту на ринку РДН та ВДР.
1.2.5. Учасники РДН/ВДР подають заявки на торги на РДН або на торги на ВДР, що відображають пропоновані обсяги та ціни продажу та/або купівлі електричної енергії щодо розрахункових періодів доби постачання. Вимоги до складання заявок наведено в додатку 4 до цих Правил.		
1.2.7. У ході торгів на ВДР ОР згідно з Порядком визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР (додаток 6 до цих Правил) визначає обсяги електричної енергії. Порядок організації та проведення торгів на ВДР установлений у главі 3.5 розділу III цих Правил.		
1.2.9. У разі формування за результатами торгів на РДН та/або торгів на ВДР нульової або від'ємної ціни на електричну енергію, відповідний такій ціні обсяг електричної енергії купується-продається за найменшою додатною ціною, вказаною у додатку 4 до цих Правил, з	Пропонуємо: 1. Впроваджувати зміни поступово — наприклад, застосовувати нульові чи від'ємні ціни лише у випадках, якщо вони тривають понад 6 годин поспіль (як це	Оплата послуги зі стимулювання споживання електричної енергії цілком покладається на Виробників електричної енергії, які і так обтяжені мінімальною граничною ціною в 10 грн/МВт*год (в години профіциту), що навіть не покриває

одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії. ОР визначає ціну послуги із стимулювання споживання електричної енергії, а також зобов'язання учасників РДН/ВДР за результатами торгів на РДН та торгів на ВДР відповідно до глав 4.1 та 4.2 розділу IV цих Правил. ОР та учасники РДН/ВДР проводять розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії, у тому числі з урахуванням неттінгу, відповідно до глави 4.3 розділу IV цих Правил та договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.	практикувалося в деяких країнах ЄС на перших етапах). 2. Встановити від'ємну ціну на рівні з мінімальною додатньою граничною ціною 10 грн/МВт*год.	собівартості виробництва 1 МВт електричної енергії. У результаті цих нововведень Виробник змушений буде доплачувати споживачу, у разі коли ціна закриття ринку від'ємна або нульова. Навіть якщо на першому (перехідному) етапі обмежити від'ємну ціну заявки на рівні «-1000» грн/МВт*год, це набагато зменшить прибутковість підприємств-виробників, особливо коли від'ємні ціни встановляться на рівні європейських ринків «-500» €/МВт*год.
1.3.3. ОР на РДН та ВДР здійснює: ... 4) визначення за результатами торгів на РДН та торгів на ВДР обсягів купівлі-продажу електричної енергії учасниками РДН/ВДР, цін на електричну енергію, послуги із стимулювання споживання електричної енергії та фінансових зобов'язань ОР і учасників РДН/ВДР; 5) проведення розрахунків за куплену/продану електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії, в тому числі шляхом проведення (застосування) неттінгу РДН/ВДР; ...		
1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право: ... 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію, у тому числі з урахуванням проведеного (застосованого) неттінгу РДН/ВДР; ...		

2.2.1. ОР визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, у яких учасники РДН/ВДР можуть відкрити рахунки ескроу. Учасники РДН/ВДР відкривають і підтримують рахунок ескроу для розрахунків за куплену на РДН/ВДР електричну енергію, отримані послуги із стимулювання споживання електричної енергії та для оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом укладання договору рахунка умовного зберігання (ескроу) з банками, перелік яких визначений ОР.	Пропонуємо відкривати спеціальні рахунки ЕСКРОУ лише у банках з державною часткою (100% капіталу належить державі)	Рахунки у державному банку це гарантія захисту коштів і персональних даних підприємств, а також це високий рівень ліквідності та надійності, де держава гарантує фінансову стабільність та недопущення касових розривів у критично важливій енергетичній галузі.
2.2.4. ОР використовує доступ до рахунків ескроу учасників РДН/ВДР для оплати купленої на РДН/ВДР електричної енергії, послуги із стимулювання споживання електричної енергії та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, а також для перевірки дотримання учасниками РДН/ВДР вимог щодо забезпечення виконання фінансових зобов'язань на РДН/ВДР, визначених пунктами 2.2.5 - 2.2.7 цієї глави. У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР перевіряє достатність необхідних коштів на рахунках ескроу та надає платіжні вимоги на перерахування з цих рахунків сум коштів з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.		
2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР ураховує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та сум податку на додану вартість не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на		

рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок та сум податку на додану вартість. Якщо заявка учасника РДН/ВДР щодо купівлі обсягу електричної енергії містить нульову або від’ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР має намір купити відповідний обсяг електричної енергії за найменшою додатною ціною, встановленою цими Правилами, з одночасним наданням на той же обсяг електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії. У такому разі для визначення розміру фінансового забезпечення з оплати вартості обсягів купівлі електричної енергії, щодо яких у заявці учасника РДН/ВДР зазначена нульова або від’ємна ціна, застосовується нульова ціна.		
2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість. Якщо заявка на продаж електричної енергії учасника РДН/ВДР містить нульову або від’ємну ціну, то такий учасник РДН/ВДР повинен забезпечити можливість оплати вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості такої послуги з урахуванням податку на додану вартість. Для визначення розміру фінансового забезпечення щодо оплати вартості послуги із		

стимулювання споживання електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за заявкою продавця електричної енергії (p) застосовується ціна, що розраховується за формулою $SP_{dzip} = NP_{Szip} , \text{ (грн/МВт·год)}$ де NP_{Szip} – нульова або від’ємна ціна електричної енергії, вказана учасником РДН/ВДР у заявці на продаж електричної енергії щодо торгової зони (z) та розрахункового періоду (i), грн/МВт·год. Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР урахує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках: - на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається згідно з Правилами ринку; - на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.		
3.1.3. Предметом торгів є обсяг електричної енергії, що заявляється учасниками РДН/ВДР для продажу або купівлі на кожний розрахунковий період доби постачання у визначеній торговій зоні. Ціни, що заявляються учасниками РДН/ВДР, а також ті, що визначаються за результатами торгів на РДН та ВДР, не враховують податок на додану вартість та можуть мати додатне, нульове або від’ємне значення.	Пропонуємо виключити норму пункту 10.9 Перехідних положень Правил ринку: «Для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору	Згідно ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «виробники мають право продавати електричну енергію за двосторонніми договорами, крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку «на добу наперед». Відповідно Виробники будуть виходити з додатньою ціною в заявках на РДН, при цьому покупці можуть спекулюючи подавати великі обсяги на купівлю з від'ємною ціною, щоб отримати додатковий прибуток від послуги стимулювання споживання електричної енергії - як наслідок, у Виробника буде не акцептований обсяг і відповідно не

	електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд)»	виконана вимога у 10% продажу електроенергії на РДН.
3.2.7. ОР, починаючи з 10:30 години доби, що передуює добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов: ... 4) на рахунку(ах) ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття: у разі купівлі електричної енергії - вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, та вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг); у разі продажу електричної енергії - вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг); ...	Пропонуємо здійснювати моніторинг покупців (споживачі, трейдери) електричної енергії, які є учасниками РДН/ВДР на кожному розрахунковий період доби постачання у визначеній торговій зоні заявок на РДН, <i>в яких вказана ціна менша або рівна 0 грн/МВт*год.</i>	Це може призвести до спекулювання трейдерами та недобросовісними споживачами на ринку електроенергії, що принесе збитки для класичних електростанцій.
3.2.12. Після часу «закриття воріт РДН» заявки, допущені до торгів на РДН, не можуть бути скориговані або скасовані учасниками РДН/ВДР, крім випадку, визначеного пунктом 3.3.6 глави 3.3 цього розділу. ОР відхиляє та не допускає до торгів на РДН для відповідної доби постачання заявки учасника РДН/ВДР у випадку ненадходження протягом часу, передбаченого пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил, коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, визначених як зобов'язання з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію та/або		

як зобов’язання з оплати отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії, та/або коштів на поточний рахунок ОР, визначених як зобов’язання з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, відповідно до пункту 3.4.1 глави 3.4 цього розділу.		
3.2.13. ОР після часу «закриття воріт РДН» та проведення перевірки загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР проводить торги на РДН по кожній торговій зоні для кожного розрахункового періоду доби постачання (основна сесія). Визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН здійснюється за алгоритмом РДН, наведеним у Порядку визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН.		
3.4.1. ОР на підставі результатів торгів на РДН відповідно до глави 4.1 розділу IV цих Правил визначає по кожному учаснику цих торгів обсяги зобов’язань щодо доби постачання з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії та зобов’язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР. Після цього ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії і отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним		

режимом використання ОР, та як зобов'язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР - на поточний рахунок ОР.

Банк, що отримав від ОР платіжну інструкцію (вимогу), здійснює відповідний переказ коштів протягом часу, визначеного пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил.

Якщо кошти для покриття зобов'язань щодо доби постачання певного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії, **отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії** та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР не надійшли на відповідний рахунок ОР у визначений пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил час, ОР повторно здійснює визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, виключивши заявку(-и) на торги на РДН такого(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з переліку заявок, допущених на торги на РДН.

ОР повторює дії, передбачені абзацами першим, другим та четвертим цього пункту, до повного виконання банком(-ами) платіжних інструкцій (вимог), наданих ОР.

У разі здійснення повторного визначення ціни на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань учасників РДН/ВДР.

Якщо розміри остаточних зобов'язань учасників РДН/ВДР перевищують суми коштів, що вже були зараховані на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та поточний рахунок ОР при попередньому визначенні ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, ОР надає банкам платіжні інструкції

(вимоги) щодо переказу з рахунків ескроу учасників РДН/ВДР на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та на поточний рахунок ОР сум коштів, що відповідають такому перевищенню. У разі забезпечення зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з декількох рахунків ескроу, відкритих у різних банках, ОР надає відповідним банкам платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та обсягу коштів, наявних на цих рахунках ескроу. Якщо суми коштів, що зараховані на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та на поточний рахунок ОР при попередньому визначенні ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, перевищують розміри остаточних зобов'язань учасників РДН/ВДР, ОР повертає учасникам РДН/ВДР на їхні рахунки ескроу надлишково отримані кошти. ОР визначає остаточні результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.		
3.4.2. Відомість розрахунків на РДН повинна містити, зокрема, таку інформацію: 1) дату проведення торгів на РДН та дату доби постачання; 2) ЕІС-код учасника ринку; 3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді;		

4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 5) ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначені для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду; 6) ціни визначення зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії на РДН для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду із зазначенням найменшої додатної ціни у розрахункових періодах, для яких на РДН сформувалася нульова або від'ємна ціна купівлі-продажу електричної енергії; 7) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 8) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 9) вартість отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 10) вартість наданої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 11) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії та послуги із стимулювання споживання електричної енергії; 12) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням ОР; 13) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання		
--	--	--

електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням учасника РДН/ВДР; 14) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, яка використана для розрахунку сум платежів; 15) КЕП уповноваженої особи ОР.		
3.4.5. Якщо учасник РДН/ВДР до часу, зазначеного у пункті 3.4.3 цих Правил, не надав ОР заперечень до результатів торгів, зазначених у відомості розрахунків на РДН, вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов'язаннями, і строк виконання таких зобов'язань настав.		
3.5.4. ОР при надходженні заявок на торги на ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання для відповідної доби постачання таких умов: ... 5) на рахунку(ах) ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття: у разі купівлі електричної енергії - вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, та вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг); у разі продажу електричної енергії - вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та вартості послуги із стимулювання споживання електричної енергії (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг); ...		
3.5.11. Зіставлення (підбір) заявок, визначення цін на електричну енергію та обсягів електричної енергії для купівлі-продажу на ВДР здійснюються згідно з алгоритмом, наведеним у Порядку		

визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР .		
3.6.1. ОР щоденно на підставі результатів торгів на ВДР та відповідно до глави 4.2 розділу IV цих Правил по кожному учаснику цих торгів о 9:00, 13:00, 15:30 та 17:00 визначає обсяги наявних на цей момент зобов’язань учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії та оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР. Після цього ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії і отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, та зобов’язань учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР - на поточний рахунок ОР. Банк, що отримав від ОР платіжну інструкцію (вимогу), здійснює відповідний переказ коштів протягом часу, визначеного пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил. Якщо у встановлений пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил термін кошти для покриття зобов’язань певного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР не надійшли на відповідний рахунок		

ОР, ОР скасовує (відхиляє) неакцептовану(-і) заявку(-и) або її неакцептовану(-і) частину(-и) на торги на ВДР відповідного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР, яка(-і) в момент такого скасування розміщена(-і) в реєстрі заявок на торги на ВДР та є доступна(-і) для торгів на ВДР. ОР за результатами торгів на ВДР формує та, відповідно до Правил ринку, надає ОСП за 30 хвилин до початку розрахункового періоду повідомлення про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР на цей розрахунковий період. У випадку проведення технічного обслуговування чи збою в роботі системи управління ринком ОСП, коли така інформація від ОР не може бути прийнята цією системою у встановлені терміни, ОР надає повідомлення про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР після відновлення роботи останньої в цілому або забезпечення ОСП можливості прийняття цієї інформації.		
3.6.3. Відомість розрахунків на ВДР повинна містити, зокрема: 1) дату проведення торгів на ВДР та дату доби постачання; 2) ЕІС-код учасника ринку; 3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді; 5) середньозважену ціну купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначену для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду; 5) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;		

6) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 7) вартість отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 8) вартість наданої послуги із стимулювання споживання електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання; 9) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії та послуги із стимулювання споживання електричної енергії; 10) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням ОР; 11) розмір платежу за електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії за добу постачання, що є зобов'язанням учасника РДН/ВДР; 12) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, що використана для розрахунку сум платежів; 13) КЕП уповноваженої особи ОР.		
3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу її отримання подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.		
3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку		

сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення: 1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на ВДР; 2) надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР.		
3.6.6. Якщо учасник РДН/ВДР до часу, зазначеного у пункті 3.6.4 цих Правил, не надав ОР заперечень до результатів торгів, зазначених у відомості розрахунків на ВДР, вважається, що він погодився із визначеними у такій відомості зобов’язаннями, і строк виконання таких зобов’язань настав.		
4.1.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.		
4.1.2. Вартість проданої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою $D_{Szip} = V_{Szip} \times \begin{cases} P_{zip}, & \text{якщо } P_{zip} > 0 \\ P_{DAMmin}, & \text{якщо } P_{zip} \leq 0 \end{cases} \text{ (грн)},$		

де V_{Szip} – визначений на торгах на РДН обсяг продажу електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, МВт×год; P_{zip} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у торговій зоні та розрахунковому періоді, грн/МВт×год; P_{DAMmin} – найменша додатна ціна, вказана у пункті 1.6 додатку 4 до цих Правил; z – індекс торгової зони; i – номер розрахункового періоду; p – учасник РДН/ВДР.		
4.1.3. Вартість купленої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою $D_{dzip} = V_{dzip} \times \begin{cases} P_{zip}, & \text{якщо } P_{zip} > 0 \\ P_{DAMmin}, & \text{якщо } P_{zip} \leq 0 \end{cases} \text{ (грн)},$ де V_{dzip} – визначений на торгах на РДН обсяг купівлі електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, МВт×год.		
4.1.4. Вартість проданої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні на добу постачання визначається за формулою $D_{Sp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t D_{Szip} \text{ (грн)}.$ де t – кількість годин у добі постачання; Z – кількість торгових зон.		
4.1.5. Вартість купленої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні на добу постачання визначається за формулою $D_{dp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t D_{dzip} \text{ (грн)}.$		
4.1.7. Якщо за результатами торгів на РДН сформувалася нульова або від’ємна ціна на електричну енергію, ОР одночасно з визначенням зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії визначає обсяги та вартість послуги із	Пропонуємо: 1. Впроваджувати зміни поступово — наприклад, застосовувати нульові чи від’ємні ціни лише у випадках, якщо вони тривають понад 6 годин поспіль (як це	Оскільки Виробник змушений буде доплачувати споживачу, у разі коли ціна закриття ринку від’ємна або нульова, що набагато зменшить прибутковість підприємств-виробників.

стимулювання споживання електричної енергії. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{Szip} = SV_{Szip} \times SP_{zi} , \text{ (грн)},$ де SV_{Szip}– обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу купівлі учасником РДН/ВДР (p) електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), в якому на торгах на РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт×год; SP_{zi}– ціна послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надається/отримується у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН і визначається за формулою $SP_{zi} = NP_{zi} + P_{DAMmin}, \text{ (грн/МВт·год)},$ де NP_{zi}– визначена на торгах на РДН від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), грн/МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{dzip} = SV_{dzip} \times SP_{zi} , \text{ (грн)},$ де SV_{dzip}– обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює визначеному за результатами торгів на РДН обсягу продажу учасником РДН/ВДР (p)	практикувалося в деяких країнах ЄС на перших етапах). 2. Встановити від’ємну ціну купівлі-продажу електричної енергії NP_{zi} на рівні з мінімальною додатньою граничною ціною 10 грн/МВт*год.	
---	---	--

електричної енергії у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), для якого на торгах РДН склалася від’ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії, МВт×год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за формулою $SD_{sp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{szip} \text{ (грн).}$ Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР на добу постачання (d) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначається за такою формулою: $SD_{dp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{dzip} \text{ (грн).}$		
4.2.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії, а також послуги із стимулювання споживання електричної енергії, не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.		
4.2.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою $D_{ISzip} = \sum_{j=1}^n (V_{ISzip} \times \begin{cases} P_{ISzip}, & \text{якщо } P_{ISzip} > 0 \\ P_{IDMmin}, & \text{якщо } P_{ISzip} \leq 0 \end{cases})_j \text{ (грн),}$ де n – кількість акцептованих заявок; j – індекс акцептованої заявки;		

V_{ISzip} – акцептований обсяг продажу електричної енергії у торговій зоні та розрахунковому періоді заявки (j), МВт·год; P_{ISzip} – ціна продажу учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді заявки (j), грн/МВт·год; P_{IDMmin} – найменша додатна ціна, вказана у пункті 2.8 додатку 4 до цих Правил. Вартість електричної енергії, що купується та продається на ВДР, визначається з точністю до двох знаків після коми.		
4.2.3. Вартість купленої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою $D_{Idzip} = \sum_{j=1}^n \left(V_{Idzip} \times \begin{cases} P_{Idzip}, & \text{якщо } P_{ISzip} > 0 \\ P_{IDMmin}, & \text{якщо } P_{ISzip} \leq 0 \end{cases} \right)_j \text{ (грн)},$ де V_{Idzip} – акцептований обсяг купівлі електричної енергії у торговій зоні та розрахунковому періоді заявки (j), МВт·год; P_{Idzip} – ціна купівлі учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді заявки (j), грн/МВт·год.		
4.2.4. Вартість проданої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР на добу постачання визначається за формулою $D_{ISp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t D_{ISzip} \text{ (грн)}.$		
4.2.5. Вартість купленої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР на добу постачання визначається за формулою $D_{Idp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t D_{Idzip} \text{ (грн)}.$		
4.2.6. Якщо за результатами торгів на ВДР сформувалася нульова або від’ємна ціна на електричну енергію, ОР одночасно з	Пропонуємо: 1. Впроваджувати зміни поступово — наприклад, застосовувати нульові чи	Оскільки Виробник змушений буде доплачувати споживачу, у разі коли ціна закриття ринку

визначенням зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії визначає обсяги та вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначається за формулою $SD_{ISzip} = \sum_{j=1}^n (SV_{ISzip} \times SP_{ISzip})_j \text{ (грн)},$ де SV_{ISzip} – обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює акцептованому за від'ємною/нульовою ціною обсягу заявки учасника РДН/ВДР на купівлю електричної енергії на ВДР (j) у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), МВт*год; SP_{ISzip} – ціна послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надається учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за результатом акценту заявки на купівлю електричної енергії на ВДР (j), визначається за формулою $SP_{ISzip} = NP_{Idzip} + P_{IDMmin}, \text{ (грн/МВт*год)},$ де NP_{Idzip} – визначена на торгах на ВДР від'ємна/нульова ціна купівлі учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) заявки (j), грн/МВт*год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначається за формулою $SD_{Idzip} = \sum_{j=1}^n (SV_{Idzip} \times SP_{Idzip})_j \text{ (грн)},$	від'ємні ціни лише у випадках, якщо вони тривають понад 6 годин поспіль (як це практикувалося в деяких країнах ЄС на перших етапах). 2. Встановити від'ємну ціну купівлі-продажу електричної енергії NP_{Idzip} на рівні з мінімальною додатньою граничною ціною 10 грн/МВт*год.	від'ємна або нульова, що набагато зменшить прибутковість підприємств-виробників.
---	---	---

де SV_{Idzip} – обсяг послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що дорівнює акцептованому за від’ємною/нульовою ціною обсягу заявки учасника РДН/ВДР на продаж електричної енергії на ВДР (j) у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i), МВт×год; SP_{Idzip} – ціна послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримується учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) за результатом акценту заявки на продаж електричної енергії на ВДР (j), яка визначається за формулою $SP_{Idzip} = NP_{ISzip} + P_{IDMmin}, \text{ (грн/МВт·год)}$ де NP_{ISzip} – визначена на торгах на ВДР від’ємна/нульова ціна продажу учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) заявки (j), грн/МВт·год. Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що надана учасником РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР на добу постачання визначається за формулою $SD_{Isp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{ISzip} \text{ (грн).}$ Вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, що отримана учасником РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР на добу постачання визначається за формулою $SD_{Idp} = \sum_{z=1}^Z \sum_{i=1}^t SD_{Idzip} \text{ (грн).}$		
4.3.1. Розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію здійснюються з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України через банки, перелік яких визначений ОР,		

з урахуванням проведеного (застосованого) неттінгу РДН/ВДР. У разі якщо учасник РДН/ВДР, що здійснив продаж електричної енергії на РДН та/або на ВДР або послуги із стимулювання споживання електричної енергії, не є платником податку на додану вартість, ОР здійснює розрахунки за продану електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії з таким учасником РДН/ВДР без урахування податку на додану вартість.		
4.3.2. ОР щоденно у порядку та строки, визначені цими Правилами, надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених з урахуванням проведеного (застосованого) неттінгу РДН/ВДР: як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН/ВДР електричної енергії та отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР; як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР. У разі забезпечення зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з декількох рахунків ескроу, відкритих у різних банках, ОР надає відповідним банкам платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та обсягу коштів, наявних на цих рахунках ескроу. У разі неможливості виконання зобов'язань, що виникли у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР з оплати за куплену електричну енергію та отриману послугу із стимулювання споживання	Пропонуємо перенести оплату зобов'язань, що виникли у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на РДН/ВДР за отриману послугу із стимулювання споживання електричної енергії у вихідні та святкові дні на наступний робочий день до 15:00 год	Виробник на вихідні та святкові дні не в змозі прорахувати ціни NP_{zi} , $NP_{I Szip}$, які будуть визначені на торгах на РДН/ВДР (від'ємна/нульова ціна купівлі-продажу електричної енергії) та обсяг, який буде продано на торгах на РДН/ВДР електричної енергії у години з від'ємною/нульовою ціною. Відповідно не може бути точно визначена сума коштів, які потрібно перерахувати на рахунки ЕСКРОУ для виконання відповідних зобов'язань

електричної енергії, а також послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР з рахунку(-ів) ескроу учасника РДН/ВДР, такий учасник повинен здійснити оплату з будь-якого власного поточного рахунку або така оплата може бути здійснена з будь-якого поточного рахунку іншої особи за умови попереднього погодження з ОР, з відповідним обґрунтуванням та зазначенням призначення платежу.

У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».

4.3.4. ОР щоденно до 15:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як остаточні обсяги зобов’язань ОР з оплати за ~~купівлю на торгах~~ **електричну енергію та послугу із стимулювання споживання електричної енергії**, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:

1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію **та надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії**;

2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію **та надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії**;

~~У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не~~

перевиншує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН». 3) поточний рахунок ОР в обсязі сум податку на додану вартість, що нараховані на обсяги електричної енергії та послуги із стимулювання споживання електричної енергії, купленої/отриманої в/від учасника РДН/ВДР, який здійснив продаж електричної енергії на РДН та/або на ВДР та не є платником податку на додану вартість. У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».		
4.3.6. ОР до третього числа місяця, наступного за звітним, формує та підписує (шляхом накладення КЕП уповноваженої особи ОР) у програмному забезпеченні ОР по кожному учаснику РДН/ВДР акти купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР, акти приймання-передачі послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН/ВДР, акти зарахування зустрічних однорідних вимог за звітний місяць, та надсилає учасникам РДН/ВДР електронною поштою повідомлення про підписання цих актів.		
4.3.7. В актах купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість купівлі-продажу електричної енергії учасником РДН/ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, яка надається/отримується учасником РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу		

електричної енергії на торгах на РДН та/або на ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах зарахування зустрічних однорідних вимог ОР відображає зобов’язання ОР та учасника РДН/ВДР, щодо яких здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до заяв про неттінг РДН/ВДР за звітний місяць.		
4.3.8. Учасник РДН/ВДР після отримання від ОР повідомлення щодо підписання актів купівлі-продажу електричної енергії, актів приймання-передачі послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН/ВДР та актів зарахування зустрічних однорідних вимог за звітний місяць повинен протягом п’яти робочих днів підписати у програмному забезпеченні ОР відповідні акти шляхом накладення КЕП уповноваженої особи.		
4.5. Порядок проведення (застосування) неттінгу РДН/ВДР 4.5.1. ОР під час здійснення розрахунків за операціями купівлі-продажу електричної енергії та послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та/або на ВДР визначає взаємні фінансові зобов’язання ОР та учасників РДН/ВДР, за якими може бути проведено (застосовано) неттінг РДН/ВДР. 4.5.2. Підсумкове сальдо фінансових зобов’язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) неттінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню, визначається за формулою $Net_p = (D_{dp} + D_{Idp}) - (D_{Sp} + D_{ISp}) + (SD_{dp} + SD_{Idp}) - (SD_{Sp} + SD_{ISp}) \text{ (грн).}$		

4.5.3. ОР формує платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням неттінгу РДН/ВДР, відповідно до таких умов: - якщо Net_p має позитивне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на рахунок ОР; - якщо Net_p має негативне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ОР на рахунок учасника РДН/ВДР; - якщо Net_p дорівнює нулю, то переказ коштів не проводиться. 4.5.4. ОР оформлює по кожному учаснику РДН/ВДР заяву про неттінг РДН/ВДР, примірна форма якої наведена у додатку 10 до цих Правил. Заява про неттінг РДН/ВДР формується в електронній формі за допомогою програмного забезпечення ОР та підписується в односторонньому порядку уповноваженою особою ОР шляхом накладення КЕП. 4.5.5. У заяві про неттінг РДН/ВДР повинна міститися, зокрема, така інформація: - найменування учасника РДН/ВДР, його ЄДРПОУ; - реквізити договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР; - реквізити відомостей розрахунків на РДН та ВДР, що засвідчують зобов'язання ОР і учасника РДН/ВДР з оплати купленої електричної енергії, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР, строк виконання яких настав, та відповідні їм: - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на ВДР електричну енергію;		
---	--	--

- суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на ВДР електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - сума фінансових зобов'язань, щодо якої здійснено (застосовано) розрахунки шляхом нетінгу РДН/ВДР (зарахування зустрічних однорідних вимог); - підсумкове сальдо фінансових зобов'язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) нетінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню в грошовій формі.		
<i>Додаток 2 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</i>		

1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), у тому числі з одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).		
2.1. Сторони визнають свої зобов’язання за Правилами РДН/ВДР, договором про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку від _____ № ___, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466.		
2.2. Сторони одночасно приймають права та зобов’язання, які згідно з Правилами РДН/ВДР виникають у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на РДН.		
3. Ціна, обсяг та вартість купівлі-продажу електричної енергії і послуги із стимулювання споживання електричної енергії		

Ціна, обсяг та вартість електричної енергії і послуги із стимулювання споживання електричної енергії за цим Договором визначаються за результатами торгів на РДН відповідно до Правил РДН/ВДР.		
4.1. Розрахунок за куплену або продану на РДН електричну енергію та отриману або надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії за результатами торгів на РДН здійснюється з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України.		
4.2. Учасник, який має намір купити та/або продати електричну енергію на РДН, до початку торгів на РДН вносить кошти на свій(ої) рахунок(ки) ескроу для гарантування оплати його зобов'язань, що відповідно до його заявки(-ок) можуть виникнути за результатами торгів на РДН відповідно до Правил РДН/ВДР.		
4.3. ОР визначає відповідно до глави 4.1 розділу IV Правил РДН/ВДР обсяг зобов'язань Учасника за цим Договором за результатами торгів на РДН, у яких заявки Учасника будуть акцентовані.		
4.4. Розрахунки з Учасником за куплену-продану Учасником електричну енергію та отриману/надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії проводяться ОР у порядку, визначеному розділом IV Правил РДН/ВДР.		

4.5. ОР надає Учаснику акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН (далі — Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН за формою, наведеною в додатку 2 до цього Договору, акт зарахування зустрічних однорідних вимог за формою, наведеною в додатку 3 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.		
4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.		
4.7. Учасник та ОР зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства.		
5.1. Учасник має право: 1) брати участь на торгах на РДН у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР; 2) отримувати від ОР оплату за продану електричну енергію та надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії у процесі торгів на РДН у порядку та строки, передбачені Правилами РДН/ВДР та цим Договором; 3) оскаржувати дії ОР щодо поданих Учасником заявок на торги на РДН у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.		

5.2. Учасник зобов'язаний: 1) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР; 2) у разі наміру взяти участь у торгах на РДН забезпечити наявність необхідної для оплати зобов'язань, що відповідно до його заявки(-ок) можуть виникнути за результатами торгів на РДН, суми вільних від інших зобов'язань коштів на своєму рахунку ескроу, зазначеному у пункті 4.2 цього Договору; 3) у разі наявності заперечень до рішень ОР про недопущення заявки до торгів на РДН та/або до результатів, що зазначені у відомості розрахунків РДН, надавати ОР відповідні заперечення та повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР; 4) надавати підписані зі своєї сторони акти у встановлені пунктом 4.3.8 глави 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР терміни; 5) надавати заявки на торги на РДН, повідомлення, акти та інші документи лише з підписом уповноважених осіб Учасника.		
5.3. ОР має право не допустити до торгів на РДН заявки Учасника на купівлю та/або на продаж електричної енергії на РДН, якщо вони не задовольняють вимогам, встановленим Правилами РДН/ВДР.		
5.4. ОР зобов'язаний: 1) реєструвати заявки Учасника та здійснювати їх перевірку на відповідність вимогам Правил РДН/ВДР; 2) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР;		

3) надавати Учаснику згідно з Правилами РДН/ВДР повідомлення та документи; 4) проводити розрахунки за результатами торгів на РДН у терміни, встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором; 5) надавати оператору системи передачі повідомлення про обсяги проданої та/або купленої Учасником електричної енергії на РДН у термін та спосіб, що визначені Правилами ринку; 6) надавати Учаснику акти у порядку та строк, установлені Правилами РДН/ВДР. 7) надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі прийняття заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на РДН.		
9.2. Якщо Учасник або ОР не підпише акт у встановлені главою 5 цього Договору терміни, ОР/Учасник може виставити Учаснику/ОР вимогу про сплату штрафу в розмірі 2000,00 грн (дві тисячі гривень 00 копійок) за кожен випадок неоформлення або невчасного оформлення акта, у разі якщо такий акт підлягав оформленню за звітний місяць згідно з положеннями Правил РДН/ВДР. Штраф повинен бути сплачений протягом шести банківських днів з дати отримання Учасником/ОР письмового повідомлення про порушення вимог глави 5 цього Договору із вимогою про сплату штрафу від ОР/Учасника.		
Виключити		
12. Додатки Додаток 1. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії на РДН.		

Додаток 2. Форма акта приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН. Додаток 3. Форма акта зарахування зустрічних однорідних вимог.		
<i>Додаток 1 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</i> <i>Акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН</i>		
Наведено у додатку 2 до цієї таблиці		
<i>Додаток 2 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</i> Акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН Наведено у додатку 3 до цієї таблиці		
<i>Додаток 3 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</i> Акт зарахування зустрічних однорідних вимог Наведено у додатку 4 до цієї таблиці		
<i>Додаток 3 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку</i>		
1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР), у тому числі з одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії послуги із стимулювання споживання електричної енергії відповідно до положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).		

2.1. Сторони визнають свої зобов’язання за Правилами РДН/ВДР, договором про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку від _____ № ____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466.		
2.2. Сторони одночасно приймають права та зобов’язання, які згідно з Правилами РДН/ВДР виникають у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР.		
3. Ціна, обсяг та вартість купівлі-продажу електричної енергії і послуги із стимулювання споживання електричної енергії		
3.1. Ціна, обсяг та вартість електричної енергії і послуги із стимулювання споживання електричної енергії за цим Договором визначаються за результатами торгів на ВДР відповідно до Правил РДН/ВДР.		
4.1. Розрахунок за куплену або продану на ВДР електричну енергію та отриману або надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії за результатами торгів на ВДР здійснюється з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України.		

4.2. Учасник, який має намір купити та/або продати електричну енергію на ВДР, до початку подання заявок на торги на ВДР вносить кошти на свій(ої) рахунок(ки) ескроу для гарантування оплати його зобов'язань, що відповідно до його заявки(-ок) можуть виникнути за результатами торгів на ВДР відповідно до Правил РДН/ВДР.		
4.3. ОР визначає відповідно до глави 4.2 розділу IV Правил РДН/ВДР обсяг зобов'язань Сторін за цим Договором за результатами тих торгів на ВДР, у яких заявки Учасника будуть акцентовані та/або Учасником будуть акцентовані заявки зі списку торгів на ВДР.		
4.4. Розрахунки з Учасником за куплену-продану Учасником електричну енергію та отриману/надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії проводяться ОР у порядку, визначеному розділом IV Правил РДН/ВДР.		
4.5. ОР надає Учаснику акт купівлі-продажу електричної енергії на ВДР (далі—Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на ВДР за формою, наведеною в додатку 2 до цього Договору, акт зарахування зустрічних однорідних вимог за формою, наведеною в додатку 3 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.		

4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.		
4.7. Учасник та ОР зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства.		
5.1. Учасник має право: 1) брати участь на торгах на ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР; 2) отримувати від ОР оплату за продану електричну енергію та надану послугу із стимулювання споживання електричної енергії у процесі торгів на ВДР у порядку та строки, передбачені Правилами РДН/ВДР та цим Договором; 3) оскаржувати дії ОР щодо поданих Учасником заявок на торги на ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.		
5.2. Учасник зобов'язаний: 1) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР; 2) у разі наміру взяти участь у торгах на ВДР забезпечити наявність необхідної для оплати зобов'язань, що відповідно до його заявки(-ок) можуть виникнути за результатами торгів на ВДР, суми вільних від інших зобов'язань коштів на своєму рахунку ескроу, зазначеному у пункті 4.2 цього Договору; 3) у разі наявності заперечень до рішень ОР про недопущення заявки до торгів на ВДР або про відхилення підтвердження акцепту, або до		

результатів, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, надавати ОР відповідні заперечення та повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР; 4) надавати підписані зі своєї сторони акти у встановлені пунктом 4.3.8 глави 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР терміни; 5) надавати заявки на торги на ВДР, повідомлення, акти та інші документи лише з підписом уповноважених осіб Учасника.		
5.3. ОР має право не допустити до торгів на ВДР заявки Учасника на купівлю та/або на продаж електричної енергії на ВДР, якщо вони не задовольняють вимогам, встановленим Правилами РДН/ВДР.		
5.4. ОР зобов’язаний: 1) реєструвати заявки Учасника на торги на ВДР та здійснювати їх перевірку на відповідність вимогам Правил РДН/ВДР; 2) виконувати зобов’язання, визначені Правилами РДН/ВДР; 3) надавати Учаснику згідно з Правилами РДН/ВДР повідомлення та документи; 4) проводити розрахунки за результатами торгів на ВДР у терміни, встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором; 5) надавати оператору системи передачі повідомлення про обсяги проданої та/або купленої Учасником електричної енергії на ВДР у термін та спосіб, що визначені Правилами ринку; 6) надавати Учаснику акти у порядку та строк, установлені Правилами РДН/ВДР.		

7) проводити торги на ВДР та визначати за їх результатами зобов'язання Сторін за цим Договором.		
9.2. Якщо Учасник або ОР не надасть підписаний Акт у встановлені главою 5 цього Договору терміни, ОР/Учасник може виставити Учаснику/ОР вимогу про сплату штрафу в розмірі 2000,00 грн (дві тисячі гривень 00 копійок) за кожен випадок неоформлення або невчасного оформлення акта, у разі якщо такий акт підлягав оформленню за звітний місяць згідно з положеннями Правил РДН/ВДР. Штраф повинен бути сплачений протягом шести банківських днів з дати отримання Учасником/ОР письмового повідомлення про порушення вимог глави 5 цього Договору із вимогою про сплату штрафу від ОР/Учасника.		
9.4 Виключити		
12. Додатки Додаток 1. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії на ВДР. Додаток 2. Форма акта приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на ВДР. Додаток 3. Форма акта зарахування зустрічних однорідних вимог.		
<i>Додаток 1 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку</i> <i>Акт купівлі-продажу електричної енергії на ВДР</i>		
Наведено у додатку 6 до цієї таблиці		
<i>Додаток 2 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку</i> Акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на ВДР		

Наведено у додатку 7 до цієї таблиці		
Додаток 3 до Договору про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку Акт зарахування зустрічних однорідних вимог		
Наведено у додатку 8 до цієї таблиці		
<i>Додаток 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> <i>Вимоги до складання заявок на торги</i>		
1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на РДН, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на РДН - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на РДН - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною - 0,01 грн/МВт·год; 3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на РДН визначено нульову або від'ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість. Середньозважена ціна простої блочної заявки повинна знаходитися в межах мінімальної та максимальної середньозважених цін на РДН, розрахованих для простої блочної заявки на РДН таким чином: 1) мінімальна середньозважена ціна на РДН для <i>j</i>-ої простої блочної заявки у торговій зоні		

($WAP_{min,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{min,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{min,i,z} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{iz}^j},$ де $P_{min,i,z}$ – мінімальна ціна на РДН або, у разі встановлення, мінімальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z; V_{iz}^j – обсяг електричної енергії j-ої простої блочної заявки в розрахунковому періоді i у торговій зоні z; j – номер заявки; i – розрахунковий період; n – кількість розрахункових періодів у простій блочній заявці; 2) максимальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{max,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{max,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{max,i,z} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{iz}^j},$ де $P_{max,i,z}$ – максимальна ціна на РДН або, у разі встановлення, максимальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z.		
2.8. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на ВДР, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на ВДР - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на ВДР - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших 9 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР;		

2) кратними кроку торгів за ціною - 00,01 грн/МВт·год; 3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на ВДР визначено нульову або від’ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість.		
<i>Додаток 10 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку</i> Примірна форма заяви про неттінг РДН/ВДР Наведено у додатку 9 до цієї таблиці		

«__» ____ 20__ року _____
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)



infove@ukr.net

infove@ukr.net

verax.com.ua

вих. № 25/09/26-01

від «25» вересня 2026 року

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
box@nerc.gov.ua

**Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП**

ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ» надсилає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», оприлюдненого на офіційному вебсайті НКРЕКП 16 вересня 2026 року.

Пропозиції стосуються доповнення пункту 3.4.1 глави 3.4 розділу III зазначених Правил порядком визначення та оприлюднення оператором ринку цінкових індексів РДН у разі непроведення торгів через тривалу позаштатну ситуацію. Пропонується визначати такі індекси на основі результатів торгів за 30 днів, що передують відповідній добі постачання.

Просимо розглянути подані зауваження та пропозиції та врахувати їх під час доопрацювання зазначеного проєкту постанови НКРЕКП.

Додаток: зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту постанови НКРЕКП у формі порівняльної таблиці на 3 арк. в 1 прим.

З повагою,
Директор
ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»

Дмитро НАХОДКІН



Додаток
до листа ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»
вих. № 25/09/26-01
від «25» вересня 2026 року

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку		
3. У розділі III:		
3) у главі 3.4: у пункті 3.4.1: абзаци перший та другий викласти в такій редакції: «3.4.1. ОР на підставі результатів торгів на РДН відповідно до глави 4.1 розділу IV цих Правил визначає по кожному учаснику цих торгів обсяги зобов'язань щодо доби постачання з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР. Після цього ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії і отриманої послуги	3) у главі 3.4: у пункті 3.4.1: абзаци перший та другий викласти в такій редакції: «3.4.1. ОР на підставі результатів торгів на РДН відповідно до глави 4.1 розділу IV цих Правил визначає по кожному учаснику цих торгів обсяги зобов'язань щодо доби постачання з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії, наданої/отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР. Після цього ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії і отриманої послуги	<i>У період дії в Україні воєнного стану та, зокрема, у разі посилення атак на енергетичну інфраструктуру може скластися ситуація, за якої торги на РДН можуть не відбутися, тоді цінові індекси РДН, що застосовуються учасниками ринку для певної доби постачання будуть відсутні. Враховуючи це пропонується надати можливість оператору ринку визначати такі індекси на основі результатів торгів, що проведені за попередні цій добі постачання 30 днів.</i>

із стимулювання споживання електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, та як зобов'язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР – на поточний рахунок ОР.»; абзац четвертий після слів та аббревіатури «на РДН електричної енергії» доповнити знаком та словами «, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії»; у пункті 3.4.2: ...	із стимулювання споживання електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, та як зобов'язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР – на поточний рахунок ОР.»; абзац четвертий після слів та аббревіатури «на РДН електричної енергії» доповнити знаком та словами «, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії»; доповнити трьома новими абзацами такого змісту: «У разі тривалої дії позаштатної ситуації в роботі РДН/ВДР за відсутньої технічної можливості проведення торгів на РДН, внаслідок чого купівля-продаж електричної енергії на РДН не проведена, ОР одразу після відновлення нормального режиму роботи РДН/ВДР визначає цінові індекси РДН для кожної торгової зони щодо кожного розрахункового періоду доби постачання, торги на яку не відбулися, як середньоарифметичне значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН щодо відповідних торгових зон та розрахункових періодів, визначених на торгах на РДН за попередні цій добі постачання 30 днів, та оприлюднює на своєму веб-сайті відповідну інформацію.	
---	--	--

	При цьому, індекси цін для базового, пікового та позапікового навантаження для відповідної доби постачання визначаються як середньоарифметичні ціни на основі цін, визначених відповідно вимог попереднього абзацу для розрахункових періодів доби постачання по кожній торговій зоні. Відповідні цінові індекси застосовуються для цілей, визначених іншими нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність учасників ринку.»; у пункті 3.4.2: ...	
--	--	--

Директор

ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»

Дмитро НАХОДКІН



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проєкту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил
ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового
ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) опрацювало проєкт постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП 16 вересня 2026 року, та надає пропозиції до зазначеного проєкту постанови.

Водночас звертаємо увагу на те, що запровадження купівлі-продажу електричної енергії за процедурою від'ємної ціни на РДН/ВДР з наданням послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР матиме суттєвий вплив на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (далі – ПСО), з огляду на таке.

Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 затверджено Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення про ПСО), яке, зокрема, передбачає:

– надання постачальниками універсальних послуг (далі – ПУП) гарантованому покупцю послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за договорами про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів ПУП і відповідне прийняття та оплата послуг ПУП гарантованим покупцем;

– надання гарантованим покупцем виробникам послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за договорами про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем і відповідне прийняття та оплата послуг гарантованого покупця виробниками.

Наразі зазначена постанова діє до 31 жовтня 2026 року, проте кількісними (сценарними) припущеннями Мінекономіки під прогностні показники постанови



Документ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 6-1-2/5110 від 25.09.2026
Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 04AF212836405D9904000005B342E000D4FEC00
Дійсний з 29.12.2025 11:35:50 по 29.12.2027 11:35:50

Кабінету Міністрів України від 04.06.2026 № 695 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027—2029 роки» за сценарієм 1 передбачається дія ПСО до квітня 2027 року, за сценарієм 2 – до квітня 2028 року. Тобто термін дії постанови Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, ймовірно, буде подовжено.

Згідно з Методикою розрахунку вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що є додатком 6 до Положення про ПСО (далі – Методика), гранична вартість послуги, що придбавається кожним виробником електричної енергії, на якого покладено спеціальні обов’язки, розраховується гарантованим покупцем з урахуванням максимальної бази нарахування спеціальних обов’язків виробника електричної енергії за формулою:

$$C_{ip}^{Bmax} = W_{ip}^{PSO} * \left(\text{Ц}_{\text{ср}}^{\text{риннок}} * (1 - A/100) - \text{Ц}_i^B \right) * K$$

де W_{ip}^{PSO} – максимальна база нарахування спеціальних обов’язків і-го виробника, що визначається як сальдований обсяг відпуску електричної енергії виробником електричної енергії за місяць;

$\text{Ц}_{\text{ср}}^{\text{риннок}}$ – фактична середньозважена ціна електричної енергії виробника, що визначається як вартість електричної енергії, проданої виробником електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, розділена на загальний обсяг продажу електричної енергії виробником електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку за розрахунковий період (календарний місяць);

Ц_i^B – мінімальна ціна відпуску виробника електричної енергії, що визначається як середньозважена фактична ціна продажу електричної енергії Державного підприємства «Енергоринок» у першому півріччі 2019 р. з урахуванням індексу цін виробників;

A – розмір акцизного податку на електричну енергію, відсотків;

K – ваговий коефіцієнт, що визначає обсяг коштів, який розподіляється виробником на компенсацію послуги. Для виробника Державного підприємства «НАЕК «Енергоатом» K дорівнює 0,95, для виробника ПрАТ «Укргідроенерго» K дорівнює 0,6.

Крім того, згідно з п. 3 Методики, якщо сума вартостей послуг всіх ПУП перевищує суму граничних вартостей послуг виробників, тобто $\sum_i^m \text{ВВП} > \sum_i^n C_{ip}^{Bmax}$, гарантований покупець збільшує фактичну вартість послуги виробникам на суму, що дорівнює різниці між $\sum_i^m \text{ВВП}$ та $\sum_i^n C_{ip}^{Bmax}$, пропорційно сумарній вартості продажу електричної енергії виробником за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку у відповідному місяці.

При формуванні від’ємних цін на електричну енергію продаж електричної енергії на РДН/ВДР буде здійснюватися за мінімально можливою додатною ціною з одночасним наданням покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії

послуги із стимулювання споживання електричної енергії, яка відображатиме від'ємну частину вартості електричної енергії.

Відповідно ^Ц_р^{рин}^{ок} та загальна сумарна вартість продажу електричної енергії виробником за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку не будуть відображати реальний рівень доходності виробника, а надання виробникам послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР буде впливати на зменшення фінансового результату ПрАТ «Укргідроенерго» та АТ «НАЕК «Енергоатом». При цьому такі витрати не будуть враховуватись при розрахунку вартості послуги ПСО при чинному механізмі ПСО, що може призвести до збільшення витрат ПрАТ «Укргідроенерго».

З іншого боку, ПУП будуть надавати учасникам ринку послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР та отримувати доходи, які не враховуються при розрахунку вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються ПП гарантованому покупцю.

Водночас Порядок формування цін на універсальні послуги, затверджений постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» також не передбачає формування від'ємної ціни на РДН/ВДР та надання послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР.

Враховуючи те, що відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» пропозиції щодо обсягів та умов покладення спеціальних обов'язків готуються Регулятором та подаються до Кабінету Міністрів України після проведення консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, до набрання чинності змінами до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», які передбачають запровадження можливості купівлі-продажу електричної енергії за «від'ємними» цінами на РДН/ВДР через послугу із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР, пропонуємо одночасно:

- переглянути чинний механізм покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затверджений постановою КМУ від 05.06.2019 № 483, яким передбачити сальдування вартості електричної енергії, проданої виробником на РДН/ВДР, та вартості придбаної виробником послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР (при формуванні від'ємної ціни на електричну енергію на РДН/ВДР) при розрахунку та загальної сумарної вартості продажу електричної енергії виробником за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку (додаток 6 до Положення про ПСО);

- внести відповідні зміни до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» та врахувати доходи ПУП від продажу послуги із стимулювання споживання електричної енергії на

РДН та ВДР при розрахунку цін на універсальні послуги або внести зміни до Методики розрахунку вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (додаток 5 до Положення про ПСО) та передбачити зменшення вартості послуги ПУП гарантованому покупцю на суму отриманих доходів ПУП від надання послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР.

Враховуючи вищевикладене, звертаємося з проханням підтримати зазначені пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго» до проєкту постанови, що викладені в листі, а також оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 10 арк.

Генеральний директор

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Аліна Каткова +380 (4596) 58 198

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції редакції ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308			
4.3.7. В актах купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість купівлі-продажу електричної енергії учасником РДН/ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР.	4.3.7. В актах купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість купівлі-продажу електричної енергії учасником РДН/ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, яка надається/отримується учасником РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на РДН та/або на ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах зарахування зустрічних однорідних вимог ОР відображає зобов'язання ОР та	4.3.7. В актах купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість купівлі-продажу електричної енергії учасником РДН/ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість послуги із стимулювання споживання електричної енергії, яка надається / отримується учасником РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на торгах на РДН та/або на ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР. В актах зарахування зустрічних однорідних вимог ОР відображає зобов'язання ОР та учасника РДН/ВДР, щодо яких здійснено зарахування зустрічних однорідних	З огляду на те, що заява про неттінг підписується Оператором ринку в односторонньому порядку, згідно з пунктом 4.5.4 проєкту постанови та формою самої заяви (Додаток 10), без згоди Товариства, виникає неоднозначність трактування такого підходу. У разі якщо заява про неттінг передбачає зарахування зобов'язань між договорами РДН та ВДР та зараховує суми зобов'язань, які відмінні від актів зарахування зустрічних однорідних вимог, то такий документ, в частині наявності обов'язкових реквізитів первинного документа, має бути підписаний з обох сторін відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні». Згідно зі ст. 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», первинний документ є підставою для бухгалтерського обліку

	учасника РДН/ВДР, щодо яких здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до заяв про неттінг РДН/ВДР за звітний місяць.	вимог відповідно до заяв про неттінг РДН/ВДР за звітний місяць.	господарських операцій і повинен містити особистий підпис або інші дані, що дають змогу ідентифікувати осіб, які брали участь у здійсненні операції.
Положення відсутнє	4.5. Порядок проведення (застосування) неттінгу РДН/ВДР 4.5.1. ОР під час здійснення розрахунків за операціями купівлі-продажу електричної енергії та послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та/або на ВДР визначає взаємні фінансові зобов'язання ОР та учасників РДН/ВДР, за якими може бути проведено (застосовано) неттінг РДН/ВДР. 4.5.2. Підсумкове сальдо фінансових зобов'язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) неттінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню, визначається за формулою $Net_p = (D_{dp} + D_{Idp}) - (D_{Sp} + D_{ISp}) + (SD_{dp} + SD_{Idp}) - (SD_{Sp} + SD_{ISp}) \text{ (грн).}$ 4.5.3. ОР формує платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням неттінгу РДН/ВДР, відповідно до таких умов: - якщо Net_p має позитивне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на рахунок ОР;	4.5. Порядок проведення (застосування) неттінгу РДН/ВДР 4.5.1. ОР під час здійснення розрахунків за операціями купівлі-продажу електричної енергії та послуг із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та/або на ВДР визначає взаємні фінансові зобов'язання ОР та учасників РДН/ВДР, за якими може бути проведено (застосовано) неттінг РДН/ВДР. 4.5.2. Підсумкове сальдо фінансових зобов'язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) неттінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню, визначається за формулою $Net_p = (D_{dp} + D_{Idp}) - (D_{Sp} + D_{ISp}) + (SD_{dp} + SD_{Idp}) - (SD_{Sp} + SD_{ISp}) \text{ (грн).}$ 4.5.3. ОР формує платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням неттінгу РДН/ВДР, відповідно до таких умов: - якщо Net_p має позитивне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на рахунок ОР;	Слід зазначити, що у разі незгоди Товариства із проведенням, в односторонньому порядку, неттінгом в частині обсягів, цін тощо це може спричинити розбіжності в обліку. ДПС під час перевірок регулярно визнає односторонні коригування або зарахування непогодженими первинними документами, що призводить до донарахування ПДВ та податку на прибуток, скасування податкового кредиту чи коригувань. За наявності розбіжностей у білінгу ОР та обліку Учасника (наприклад, через коригування обсягів чи цін), односторонній документ створює розрив у балансах підприємств. Якщо заява про неттінг носить суто технічний характер, з метою узагальнення проведених розрахунків та лише відображає дані підписаних двома сторонами актів, то вважаємо за доцільне уточнити це в проєкті постанови. Також звертаємо увагу, що припинення зобов'язання зарахуванням (ст. 601 ЦК України) за своєю природою є правочином.

	ескроу учасника РДН/ВДР на рахунок ОР; - якщо Net_p має негативне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ОР на рахунок учасника РДН/ВДР; - якщо Net_p дорівнює нулю, то переказ коштів не проводиться. 4.5.4. ОР оформлює по кожному учаснику РДН/ВДР заяву про неттінг РДН/ВДР, примірна форма якої наведена у додатку 10 до цих Правил. Заява про неттінг РДН/ВДР формується в електронній формі за допомогою програмного забезпечення ОР та підписується в односторонньому порядку уповноваженою особою ОР шляхом накладення КЕП. 4.5.5. У заяві про неттінг РДН/ВДР повинна міститися, зокрема, така інформація: - найменування учасника РДН/ВДР, його ЄДРПОУ; - реквізити договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР; - реквізити відомостей розрахунків на РДН та ВДР, що засвідчують зобов'язання ОР і учасника РДН/ВДР з оплати	- якщо Net_p має негативне значення, то відповідна сума коштів перерахується з рахунку ОР на рахунок учасника РДН/ВДР; - якщо Net_p дорівнює нулю, то переказ коштів не проводиться. 4.5.4. ОР оформлює по кожному учаснику РДН/ВДР акт зарахування зустрічних однорідних вимог, підписання якого учасником РДН/ВДР є підставою для оформлення заяви про неттінг РДН/ВДР, примірна форма якої наведена у додатку 10 до цих Правил. Заява про неттінг РДН/ВДР формується в електронній формі за допомогою програмного забезпечення ОР та підписується в односторонньому порядку уповноваженою особою ОР шляхом накладення КЕП. 4.5.5. У заяві про неттінг РДН/ВДР повинна міститися, зокрема, така інформація: - найменування учасника РДН/ВДР, його ЄДРПОУ; - реквізити договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР; - реквізити відомостей розрахунків на РДН та ВДР, що засвідчують зобов'язання ОР і учасника РДН/ВДР з оплати купленої електричної енергії, отриманої послуги із стимулювання споживання	Якщо сторона не згодна з підставами чи сумами, вона має право оскаржити такий односторонній правочин у суді (ст. 16 ЦК України). Для безспірною зарахування за ст. 601 ЦК України вимоги мають бути зустрічними, однорідними та безспірними (строк виконання яких настав). Якщо між ОР та Учасником є спір щодо правильності нарахування послуги зі стимулювання споживання чи застосування від'ємних цін, односторонній неттінг порушує принцип безспірності вимог. Одночасно, оформлення зарахування двостороннім актом також є законним способом припинення зобов'язання. В проєкті застосовується і заява, і двосторонній акт, а отже, пропонується оформити двосторонній акт зарахування зустрічних однорідних вимог, яким Сторонами підтверджується сума зарахування, на підставі якого, за заявою Оператора ринку може здійснюватися зарахування зустрічних вимог, таким чином розмежовуючи «технічний неттінг» (підсумок, підтверджений Сторонами в Акті) та «правоустановчий неттінг» (підстава для припинення зобов'язання).
--	--	--	--

	купленої електричної енергії, отриманої послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН та ВДР, строк виконання яких настав, та відповідні їм: - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на ВДР електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на ВДР електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання	електричної енергії на РДН та ВДР, строк виконання яких настав, та відповідні їм: - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за куплену у учасника РДН/ВДР на торгах на ВДР електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на РДН електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за куплену у ОР на торгах на ВДР електричну енергію; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання ОР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання	Якщо заява лише зводить до купи суми за двосторонніми актами, то вона є технічним реєстром. Якщо вона є єдиним документом, що змінює фінансовий стан сторін за різними договорами, – вона обов'язково повинна бути двосторонньою, або бути оформленою після підписання Сторонами Акта зарахування.
--	--	--	---

	споживання електричної енергії, отриману від учасника РДН/ВДР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - сума фінансових зобов'язань, щодо якої здійснено (застосовано) розрахунки шляхом нетінгу РДН/ВДР (зарахування зустрічних однорідних вимог); - підсумкове сальдо фінансових зобов'язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) нетінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню в грошовій формі.	споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на РДН; - суми коштів, визначені як зобов'язання учасника РДН/ВДР з оплати за послугу із стимулювання споживання електричної енергії, отриману від ОР у процесі купівлі-продажу електричної енергії на ВДР; - сума фінансових зобов'язань, щодо якої здійснено (застосовано) розрахунки шляхом нетінгу РДН/ВДР (зарахування зустрічних однорідних вимог); - підсумкове сальдо фінансових зобов'язань ОР та учасника РДН/ВДР з урахуванням (застосованого) нетінгу РДН/ВДР, що підлягає перерахуванню в грошовій формі.	
Додаток 3 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку			
Положення відсутні	4.6. ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких	4.6. Підписанням акта зарахування зустрічних однорідних вимог за формою, наведеною в додатку 3 до цього	Аргументація така сама, що наведена до п. 4.3.7. та п. 4.5.4. проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –

	настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР.	Договору ОР та Учасник погоджуються, що маючи один до одного зустрічні однорідні вимоги, строк виконання яких настав, такі вимоги підлягають взаємному зарахуванню в порядку, передбаченому Правилами РДН/ВДР, що є підставою для оформлення ОР заяви про неттінг та зарахування цих вимог.	постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».
Додаток 4 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Вимоги до складання заявок на торги			
1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на РДН, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на РДН - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на РДН - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною - 0,01 грн/МВт·год;	1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на РДН, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на РДН - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на РДН - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною - 0,01 грн/МВт·год;	1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на РДН, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на РДН: _____ 10,00 -25 000,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на РДН: _____ 50 000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. 2) кратними кроку торгів за ціною: _____ 0,01 грн/МВт·год;	Для можливості коректного подання заявок на купівлю-продаж електричної енергії на РДН за процедурою від'ємної ціни пропонується встановити технічний ліміт мінімальної від'ємної ціни на рівні – (-25 000,00 грн/МВт год), з огляду на таке. У 2025–2026 роках у країнах ЄС, що межують з Україною (Угорщина, Румунія, Словаччина), за даними біржи/організатора торгів було зафіксовано такі мінімуми цінових значень на ринках електроенергії за країнами: – Угорщина – (-500 €/МВт·год); – Румунія – (до -500,00 €/МВт·год); – Словаччина – (до -500,00 €/МВт·год). У Додатку 1 п. 2 ст. 3 розд. 2 Рішення ACER 02/2026 щодо гармонізованих максимальної та

3) без урахування податку на додану вартість. Середньозважена ціна простої блочної заявки повинна знаходитися в межах мінімальної та максимальної середньозважених цін на РДН, розрахованих для простої блочної заявки на РДН таким чином: 1) мінімальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{min,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{min,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{min,i,z} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{iz}^j},$ де $P_{min,i,z}$ – мінімальна ціна на РДН або, у разі встановлення, мінімальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z; V_{iz}^j – обсяг електричної енергії j-ої простої блочної заявки в розрахунковому періоді i у	3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на РДН визначено нульову або від’ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість. Середньозважена ціна простої блочної заявки повинна знаходитися в межах мінімальної та максимальної середньозважених цін на РДН, розрахованих для простої блочної заявки на РДН таким чином: 1) мінімальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{min,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{min,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{min,i,z} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{iz}^j},$ де $P_{min,i,z}$ – мінімальна ціна на РДН або, у разі встановлення, мінімальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z; V_{iz}^j – обсяг електричної енергії j-ої простої блочної заявки в розрахунковому періоді i у торговій зоні z;	3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на РДН визначено нульову або від’ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість. Середньозважена ціна простої блочної заявки повинна знаходитися в межах мінімальної та максимальної середньозважених цін на РДН, розрахованих для простої блочної заявки на РДН таким чином: 1) мінімальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{min,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{min,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{min,i,z} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{iz}^j},$ де $P_{min,i,z}$ – мінімальна ціна на РДН або, у разі встановлення, мінімальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z; V_{iz}^j – обсяг електричної енергії j-ої простої блочної заявки в розрахунковому періоді i у торговій зоні z; j – номер заявки;	мінімальної цін закриття ринку (clearing price) для єдиного сполучного ринків на добу наперед орієнтовна гармонізована мінімальна ціна закриття ринку для РДН (SDAC) становить (-500 €/МВт·год). Також слід зазначити, що оскільки навесні 2026 року у багатьох зонах ЄС (зокрема в Угорщині та Німеччині) ціна впиралася у технічний мінімум (-500,00 €/МВт·год), Комітет NEMO та регулятори SDAC з 28.05.2026 навіть знизили гармонізовану мінімальну ціну очищення (Harmonised Minimum Clearing Price) до (-600,00 €/МВт·год).
---	--	---	--

торговій зоні z; j – номер заявки; i – розрахунковий період; n – кількість розрахункових періодів у простій блочній заявці; 2) максимальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{max,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{max,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{max_{i,z}} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{i,z}^j},$ де $P_{max_{i,z}}$ – максимальна ціна на РДН або, у разі встановлення, максимальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z.	j – номер заявки; i – розрахунковий період; n – кількість розрахункових періодів у простій блочній заявці; 2) максимальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{max,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{max,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{max_{i,z}} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{i,z}^j},$ де $P_{max_{i,z}}$ – максимальна ціна на РДН або, у разі встановлення, максимальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z.	i – розрахунковий період; n – кількість розрахункових періодів у простій блочній заявці; 2) максимальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP_{max,z}^j$) розраховується за формулою $WAP_{max,z}^j = \frac{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{max_{i,z}} \cdot V_{iz}^j)}{\sum_{i=1}^{i=n} V_{i,z}^j},$ де $P_{max_{i,z}}$ – максимальна ціна на РДН або, у разі встановлення, максимальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z.	
--	---	---	--

2.8. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на ВДР, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на ВДР - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на ВДР - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших 9 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною - 00,01 грн/МВт·год; 3) без урахування податку на додану вартість.	2.8. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на ВДР, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на ВДР - 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на ВДР - 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших 9 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною - 00,01 грн/МВт·год; 3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на ВДР визначено нульову або від'ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість.	2.8. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на ВДР, якщо інше не встановлено рішенням Регулятора, повинні бути: 1) у межах мінімальної ціни на ВДР: _____ 10,00 -25 000,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на ВДР: _____ 50 000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР. Протягом перших 9 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР; 2) кратними кроку торгів за ціною: _____ -00,01 грн/МВт·год; 3) без урахування податку на додану вартість. Для цілей оформлення купівлі-продажу обсягу електричної енергії, щодо якого за результатами торгів на ВДР визначено нульову або від'ємну ціну, найменшою додатною ціною є 10,00 грн/МВт·год без урахування податку на додану вартість.	Для забезпечення можливості коректного подання заявок на купівлю-продаж електричної енергії на ВДР за процедурою від'ємної ціни пропонується також встановити технічний ліміт мінімальної від'ємної ціни на рівні РДН та врахувати, що на внутрішньодобових торгах (SIDC/Intraday) окремі котирування короткочасно просідали нижче (-800 €/МВт·год).
Додаток 2 до Договору «Акт приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН» Наведено у додатку 1 до цієї таблиці.		Наведено у додатку 1 до цієї таблиці.	

Додаток 1 до таблиці.

Додаток 2
до Договору № _____
від _____ 20__ року

АКТ
приймання-передачі послуги із стимулювання споживання електричної енергії на РДН

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та
(Оператор ринку)
_____ (код ЄДРПОУ/РНОКПП (ПІН) _____)
(назва учасника РДН/ВДР)
за _____ 20__ року
(дата)

м. Київ

"__" _____ 20__ року

Відповідно до договору про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» від _____ № _____, ОР надав/отримав, а Учасник отримав/надав таку послугу:

№	Найменування послуги	Одиниця виміру	Код послуги згідно з ДКПП	Кількість	Вартість (без ПДВ), грн	Ціна (без ПДВ), грн/МВт·год	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість (з ПДВ), грн
1	Послуга із стимулювання споживання електричної енергії	МВт·год						

(назва ОР)

(посада керівника/уповноваженої особи)

(підпис) / _____
(ПІБ)

(назва учасника РДН/ВДР)

(посада керівника/уповноваженої особи)

(підпис) / _____
(ПІБ)

Оператор ринку

(посада)

(підпис)

(ПІБ)

Учасник

(посада)

(підпис)

(ПІБ)