



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

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

Про перегляд граничних цін на
балансуючому ринку

У відповідь на лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 12.03.2024 № 2599/22.3.1/7-24 про надання пропозицій щодо перегляду граничних цін на балансуючому ринку АТ «Оператор ринку» (далі – Товариство) повідомляє таке.

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» купівля та продаж електричної енергії на балансуючому ринку здійснюється оператором системи передачі для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби, а також з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс. За результатами роботи балансуючого ринку за відповідну добу на підставі даних оператора системи передачі та адміністратора комерційного обліку адміністратор розрахунків розраховує платежі оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування за електричну енергію, ціни небалансу електричної енергії, а також обсяги небалансів електричної енергії учасників ринку і відповідні платежі за них. Водночас, оператор ринку забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках.

Товариство, виконуючи функції оператора ринку, не має достатньої компетенції та даних для оцінки роботи балансуючого ринку і визначення цінових обмежень на цьому сегменті ринку.

При цьому, зважаючи на зобов'язання України, як сторони Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, щодо імплементації рішень Європейського Співтовариства, які було включено до *acquis communautaire* на засіданні Ради міністрів Енергетичного Співтовариства 15 грудня 2022 року, а також пункт 39 розпорядження Кабінету Міністрів України від 07.07.2023 № 642-р, пропонуємо розглянути можливість приведення цінових обмежень на балансуючому ринку до європейського рівня.

Генеральний директор



№01-41/476 від 13.03.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач:
Гавва Олександр Олександрович
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 06.04.2023 по 06.04.2025



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

Про надання пропозицій

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» щодо перегляду граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, якою встановлюється максимальна гранична ціна на балансуєчому ринку у розмірі – 8 250 грн/МВт·год, та підтримує прийняття Регулятором зазначених змін і водночас надає свої застереження.

На тлі позитивних змін у ціновому сегменті на балансуєчому ринку (далі – БР), звертаємо увагу Регулятора на таке.

Водночас за результатами 2023 року заборгованість НЕК «Укренерго» на БР перед учасниками ринку зросла на 44 % – до 18,4 млрд грн. Частка боргу перед постачальниками послуг з балансування (далі – ППБ) становить 80 %, перед сторонами, відповідальними за баланс (далі – СВБ) – 20 %. До відома, найбільший борг НЕК «Укренерго» на БР перед ПрАТ «Укргідроенерго» (8,1 млрд грн).

Слід зазначити, що при розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії (далі – ФГ) враховується лише дебіторська та кредиторська заборгованість СВБ, при цьому дебіторська та кредиторська заборгованість ППБ не враховується.

Отже, навіть у випадку, якщо сума заборгованості ОСП перед учасником ринку на БР перевищує розмір необхідної ФГ, учасник ринку все одно зобов'язаний надавати ОСП ФГ для виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, не враховуючи, що зобов'язання учасника ринку за ФГ повністю покриваються існуючою заборгованістю ОСП на БР перед таким учасником ринку. Як наслідок, збільшується ризик погіршення платоспроможності та ліквідності учасників ринку, а зокрема і Товариства.

Для поліпшення фінансового стану учасників ринку та з метою повернення в обіг грошових коштів, перерахованих на поточний рахунок ОСП для забезпечення ФГ виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, до погашення простроченої заборгованості ОСП перед учасниками ринку – ППБ та СВБ, Товариство підготувало та надає у Додатку до цього листа пропозиції змін до постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 20-10/1267 від 18.03.2024
Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000005B342E001586CB00
Дійсний з 03.01.2024 14:12:08 по 03.01.2026 14:12:08

№9755/1-24 від 19.03.2024

енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 332).

Оскільки, Постанова № 332 не є регуляторним актом та не потребує проведення довгострокових обговорень та погоджень, просимо розглянути та прийняти зазначені пропозиції до Постанови № 332 разом із розглядом питання внесення змін до постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» та винести їх на найближче засідання НКРЕКП.

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 24 лютого 2022 року, згідно з Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженням його дії, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі та з метою оперативного опрацювання, пропозиції до постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» були надіслані в електронному вигляді у форматі «.docx» на електронні адреси: babenko@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Представники Товариства готові долучитись до відкритих обговорень зазначеного питання.

Додаток: на 4_арк.

В. о. генерального директора

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

змін до Постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану»

Діюча редакція НПА	Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
<p>1. На період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування надати такі настанови:</p> <p>...</p> <p>19) учасникам ринку забезпечувати фінансові зобов'язання за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом:</p> <p>а) надання СВБ грошової гарантії у розмірі не менше 50 % від необхідного обсягу фінансової гарантії на торговий день <i>d</i> за умови забезпечення непокритого грошовою гарантією обсягу фінансової гарантії такої СВБ шляхом надання фінансової гарантії банку.</p> <p>ОСП (у ролі АР) відмовляє СВБ у прийнятті банківської гарантії, якщо фінансова установа, що її оформила, внесена до переліку банків, що не виконали зобов'язання, оприлюдненому на вебсайті ОСП;</p> <p>б) надання грошової гарантії у розмірі 100 % від необхідного обсягу фінансової гарантії на торговий день <i>d</i> для СВБ, щодо якої правоохоронними органами надані ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна).</p> <p>ОСП (у ролі АР) у день, наступний за днем, у якому отримано офіційну інформацію про накладення арешту на кошти, які знаходяться на банківському рахунку учасника ринку,</p>	<p>1. На період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування надати такі настанови:</p> <p>...</p> <p>19) учасникам ринку забезпечувати фінансові зобов'язання за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом:</p> <p>а) надання СВБ грошової гарантії у розмірі не менше 50 % від необхідного обсягу фінансової гарантії на торговий день <i>d</i> за умови забезпечення непокритого грошовою гарантією обсягу фінансової гарантії такої СВБ шляхом надання фінансової гарантії банку.</p> <p>ОСП (у ролі АР) відмовляє СВБ у прийнятті банківської гарантії, якщо фінансова установа, що її оформила, внесена до переліку банків, що не виконали зобов'язання, оприлюдненому на вебсайті ОСП;</p> <p>б) надання грошової гарантії у розмірі 100 % від необхідного обсягу фінансової гарантії на торговий день <i>d</i> для СВБ, щодо якої правоохоронними органами надані ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна).</p> <p>ОСП (у ролі АР) у день, наступний за днем, у якому отримано офіційну інформацію про накладення арешту на кошти, які знаходяться на банківському рахунку учасника ринку,</p>	<p>Згідно з п. 6.1.1 Правил ринку Учасники ринку, які є СВБ, окрім ОР, ОСП, гарантованого покупця та ОСР, які є СВБ та не мають інших учасників ринку у своїй балансуєчій групі, зобов'язані надавати ОСП фінансові гарантії виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>При розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії враховується лише дебіторська та кредиторська заборгованість СВБ. При цьому, не враховується дебіторська та кредиторська заборгованість ППБ.</p> <p>Зауважуємо, що за 2023 рік заборгованість НЕК «Укренерго» на балансуєчому ринку перед учасниками зросла на 44% – до 18,4 млрд грн. Станом на кінець 2023 у структурі заборгованості НЕК «Укренерго» перед учасниками ринку, частка боргу перед постачальниками послуг з балансування (ППБ) складає 80%, перед сторонами, відповідальними за баланс (СВБ) – 20%.</p> <p>Найбільший борг «Укренерго» на балансуєчому ринку перед ПрАТ «Укргідроенерго» (8,1 млрд. грн.), а також приватними та державними тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями.</p> <p>Постановою від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану питання</p>

<p>повідомляє учасників ринку балансуючої групи та її СВБ, до якої входить такий учасник ринку, щодо наявності такої інформації та здійснює перевірку щодо відповідності фінансової гарантії СВБ вимогам цього підпункту.</p> <p>Повернення грошової гарантії СВБ здійснюється ОСП за заявою СВБ на банківський рахунок, з якого було перераховано ці кошти.</p> <p>У разі неможливості повернення ОСП грошової гарантії СВБ на рахунок, з якого кошти були перераховані ОСП, у зв'язку з закриттям банківського рахунку за ініціативи банку, реорганізацією, припиненням, ліквідацією фінансової установи або припиненням договірних відносин між учасником ринку та фінансовою установою (за умови відсутності інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку) такий учасник ринку зазначає інший банківський рахунок, на який ОСП перераховуються кошти, що використовувались у якості грошової гарантії;</p> <p>Відсутній</p>	<p>повідомляє учасників ринку балансуючої групи та її СВБ, до якої входить такий учасник ринку, щодо наявності такої інформації та здійснює перевірку щодо відповідності фінансової гарантії СВБ вимогам цього підпункту.</p> <p>Повернення грошової гарантії СВБ здійснюється ОСП за заявою СВБ на банківський рахунок, з якого було перераховано ці кошти.</p> <p>У разі неможливості повернення ОСП грошової гарантії СВБ на рахунок, з якого кошти були перераховані ОСП, у зв'язку з закриттям банківського рахунку за ініціативи банку, реорганізацією, припиненням, ліквідацією фінансової установи або припиненням договірних відносин між учасником ринку та фінансовою установою (за умови відсутності інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку) такий учасник ринку зазначає інший банківський рахунок, на який ОСП перераховуються кошти, що використовувались у якості грошової гарантії;</p> <p>У разі, якщо загальна сума простроченої заборгованості ОСП перед учасником ринку, що є ППБ та СВБ, за договором про участь у балансуючому ринку та договором про врегулювання небалансів електричної енергії, перевищує розмір необхідної фінансової гарантії для СВБ gr для торгового дня d, розрахованої відповідно до пункту 6.1.11. Правил ринку:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ОСП не застосовує до такого учасника ринку заходи, передбачені підпунктами 3 та 4 пункту 1.7.5. Правил ринку; – розмір фінансової гарантії для такої СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується із застосуванням коефіцієнту, 	<p>розрахунку значення максимального обсягу небалансу електричної енергії для учасників ринку тр, що входять до балансуючої групи СВБ gr, врегульовано шляхом виключення значення обсягу небалансу електричної енергії для виробників електричної енергії, що входять до балансуючої групи СВБ gr, що склався у розрахункові періоди торгового дня d, в яких внаслідок виникнення аварійної ситуації або аварійного відключення генеруючих одиниць, спричинених бойовими діями, виробник електричної енергії не мав можливості забезпечити виконання графіку відпуску, поданого відповідно до положень розділу IV Правил ринку.</p> <p>Одночасно, у випадку, якщо сума заборгованості ОСП перед учасником ринку на балансуючому ринку перевищує розмір необхідної фінансової гарантії, учасник ринку все одно зобов'язаний надавати ОСП фінансову гарантію для виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, не враховуючи, що зобов'язання учасника ринку по фінансовій гарантії повністю покриваються існуючою заборгованістю ОСП на балансуючому ринку перед таким учасником ринку.</p> <p>Це збільшує ризик погіршення платоспроможності та ліквідності Товариства, може призвести до:</p> <ul style="list-style-type: none"> – відсутності коштів на виконання поточних ремонтів та підготовку до ОЗП; – неможливості забезпечення виконання покладених спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів;
---	---	---

	<p>що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ, Кfg, який дорівнює:</p> <p>0,5 – якщо таке перевищення становить від 100 % до 199 %,</p> <p>0 – якщо таке перевищення становить 200 % та більше.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – безпечної експлуатації електростанцій Товариства, забезпечення аварійного резерву та покриття пікових навантажень в ОЕС України; – неможливості завершення розпочатих капітальних ремонтів та реконструкцій гідротехнічного обладнання, а також реалізації заходів безпеки та антитерористичних заходів; – неможливості виконання Інвестиційної програми та реалізації пріоритетних для держави інвестиційних проєктів; – неможливості виконання Товариством своїх зобов'язань за позиками, в тому числі перед МБРР та ЄБРР. <p>З метою зменшення відволікання значної суми коштів Учасників ринку для покриття необхідного розміру фінансової гарантії, пропонується <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування</u> застосовувати коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії у разі наявності значної заборгованості ОСП на балансуєчому ринку перед таким учасником ринку.</p> <p>Внесення запропонованих змін дозволить Учасникам ринку, перед якими ОСП має значну заборгованість за розрахунками на балансуєчому ринку покращити свій фінансовий стан та повернути в обіг грошові кошти, перераховані на поточний рахунок ОСП для забезпечення фінансової гарантії виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, до погашення простроченої заборгованості ОСП перед Учасниками ринку – ППБ та СВБ.</p>
--	--	---

		<p>Аналогічні зміни, на нашу думку мають бути внесені до п. 2.3.1 та 6.1.11 Правил ринку.</p> <p>Це дозволить Учасникам ринку, перед якими ОСП має значну заборгованість за розрахунками на балансуєчому ринку, <u>після припинення або скасування воєнного стану не відволікати зайві кошти, які необхідні для відновлення до погашення простроченої заборгованості ОСП перед Учасниками ринку – ППБ та СВБ.</u></p> <p>З огляду на те, що розрахунок необхідного обсягу фінансової гарантії здійснюється автоматично за допомогою MMS, рекомендувати НЕК «Укренерго» розробити та надати пропозиції щодо удосконалення роботи системи управління ринком (MMS) при формуванні розрахунків, максимального обсягу небалансу електричної енергії.</p> <p>Це дозволить при формуванні в MMS деталей небалансів електричної енергії враховувати активовану балансуєчу енергію за договором про участь у балансуєчому ринку на завантаження/ розвантаження на виконання команд диспетчера НЕК «Укренерго» з операційної безпеки, а також команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП), як балансуєча електрична енергія, що забезпечить виконання фінансових зобов'язань Товариства при наданні фінансової гарантії.</p>
--	--	---

18.03.2024 №01/95

На № _____ від _____

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

*Пропозиції щодо максимальних
граничних цін на електроенергію*

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі – Товариство) опрацювало проект рішення НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року №2099» та надає повідомляє наступне.

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» в цілому підтримує запропоновані Регулятором зміни підходів до ціноутворення на балансуєчому ринку та підвищення максимальних граничних цін на цьому сегменті ринку електричної енергії.

Встановлення максимальної граничної ціни на балансуєчому рівні на одному рівні всі розрахункові години відповідає європейським підходам по формуванню максимальних граничних цін.

Також, пропонуємо для забезпечення сталого функціонування таких сегментів ринку електричної енергії, як ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок, встановити максимальну граничну ціну на єдиному рівні на всі розрахункові години – 7500 грн/МВт·год.

Встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку України на всі розрахункові години на одному рівні також відповідає Методології ACER щодо визначення максимальних та мінімальних цін для європейського спотового ринку електроенергії. На даний час, на європейських ринках «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринках діє єдина максимальна гранична ціни на всі розрахункові години.

Враховуючи викладене, Товариство звертається з пропозицією встановити максимальні граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку на єдиному рівні, що буде відповідати європейським підходом до формування граничних цін на ринку електричної енергії.

Головний виконавчий директор

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

_____ / С.М. Дегтяренко

Вих. № 527

"19" березня 2024 року

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

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

babenko@nerc.gov.uabox@nerc.gov.ua

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» є учасником ринку електричної енергії та здійснює господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу.

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, розроблено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанова НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» щодо перегляду граничних цін балансуєчому ринку.

Користуючись своїм правом, надаємо зауваження та пропозиції до Проєкту постанови в друкованому та електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додатки:

1. Додаток 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Підлісний Ю.С.

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Абзац другий підпункту 3 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2023 року № 2099 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» викласти в такій редакції: «максимальна гранична ціна – 8 250 грн/МВт-год.».</p>	<p>Залишити діючі граничні ціни на БР без змін.</p>	<p><i>Згідно проведеного математичного моделювання, у разі прийняття пропонованих змін, збитки учасників ринку електричної енергії на негативному небалансі у порівнянні з ціною РДН за період з 01.10.23 по 13.03.24 зросли би з -22% до -78%.</i></p> <p><i>В умовах триваючої війни та закриття інформації, що необхідна для здійснення належного прогнозування для зменшення небалансів, збільшення прайс-кепу граничної ціни балансуючого ринку є недопустимим.</i></p> <p><i>Згідно пп. 4 п. 2 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках», платформа інсайдерської інформації має розпочати функціонування у січні 2025 року. Тому вбачається, що перегляд прайс-кепів на БР доцільний лише після початку функціонування платформи інсайдерської інформації.</i></p> <p><i>Також виникає питання щодо концентрації на БР, що може призводити до неконкурентного формування цін на завантаження.</i></p> <p><i>Учасники ринку (ПАТ «Центренерго», АТ «ДТЕК Західенерго», АТ «ДТЕК Дніпроенерго») зверталися до регулятора саме в період маніпулювань на РДН. Тому в першу чергу Регулятору необхідно вирішити питання маніпуляцій та концентрацій на різних сегментах ринку електричної енергії, після чого здійснювати перегляд граничних цін.</i></p> <p><i>Окрім того, понад 50% заборгованості на БР перед НЕК «Укренерго» має ПОН. Це означає, що збільшення граничних цін БР призведе до зростання заборгованості перед НЕК «Укренерго» та призведе до подальшого зростання ланцюгової заборгованості на ринку електричної енергії.</i></p> <p><i>Це відповідно матиме негативні наслідки для ринку електричної енергії, які полягатимуть у зменшенні ліквідності та зменшенні конкуренції, що суперечить державній політиці в електроенергетиці відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>



ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»

код ЄДРПОУ 41823846

Адреса: пр. Перемоги, 126Б, м.Чернігів, 14013

Кол- центр: (0462)94-15-00 Тел: (0462)654-629

E-mail: info@cn.enera.ua<http://cn.enera.ua/>

НКРЕКП

box@nerc.gov.uababenko@nerc.gov.ua

15 березня 2024 року на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shchodo-vnesennya-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-09-listopada-2023-roku-2099> опубліковано інформацію щодо оприлюднення проекту постанови «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» щодо перегляду граничних цін на балансуєчому ринку.

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» в Додатку 1 надає свої зауваження та пропозиції до вищезазначеного схваленого проекту рішення НКРЕКП.

Також, надаємо інформацію щодо представників від ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», що планують взяти участь у відкритих обговореннях зауважень та пропозицій до вищевказаного схваленого проекту рішення НКРЕКП:

1. Самовтор Леся Петрівна – заступник директора (l.samovtor@cn.enera.ua);
2. Музиченко Михайло Миколайович – начальник відділу оптової закупівлі та розрахунків за транспортування електроенергії (m.muzychenko@cn.enera.ua)

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» щодо перегляду граничних цін на балансуєчому ринку – 1 прим. на 1 арк.

З повагою,
Директор

Р. М. Гамениця

Михайло Музиченко 0462 654 692

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2099» щодо перегляду граничних цін на балансуєчому ринку.

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1. Абзац другий підпункту 3 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2023 року № 2099 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» викласти в такій редакції: «максимальна гранична ціна – 8 250 грн/МВт·год.».	1. Абзац другий підпункту 3 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2023 року № 2099 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» залишити в чинній редакції: «максимальна гранична ціна -125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.» .	<p>У зв'язку з воєнним станом в Україні залишається висока ймовірність застосування ворогом обстрілів критичної енергетичної інфраструктури країни та, як наслідок, виникнення перерв в електропостачанні споживачів, що призводить до виникнення додаткових небалансів які важко спрогнозувати.</p> <p>Підвищення максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку призведе до зростання ціни для кінцевого юридичного споживача та, як наслідок, до підвищення собівартості товарів та послуг.</p> <p>З метою недопущення додаткового фінансового навантаження на учасників ринку, пропонується залишити в чинній редакції максимальну граничну ціну на балансуєчому ринку -125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.».</p>

«__» ____ 2024 року _____ Гамениця Роман Миколайович
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)