



АСОЦІАЦІЯ  
ПОСТАЧАЛЬНИКІВ  
ЕНЕРГОРЕСУРСІВ

www.esa.org.ua  
+38 067 549 00 67  
ukraine.esa@gmail.com

01010, м. Київ,  
вул. Московська,  
буд. 32/2, поверх 14

від 04.01.2023  
№ 167-СЛ-01-0123

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

*Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про  
встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед»,  
внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку»*

Асоціація постачальників енергоресурсів (далі - Асоціація) висловлює свою повагу Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) та звертається до НКРЕКП з приводу наступного.

05.10.2022р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» (далі - Проект).

Листом від 06.10.2022 р. за № 167-СЛ-05-1022 Асоціація вже надавала свої пропозиції та зауваження до Проекту, який було оприлюднено 05.10.2022р. на сайті НКРЕКП, зокрема стосовно недостатнього обґрунтування підвищення граничних цін у період дії в Україні воєнного стану, та невідповідності нормам Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку, затвердженої постановою НКРЕКП від 27.09.2022р. № 1221, при формуванні рівня граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» у запропонованому Проекті.

Одночасно до Проекту, який пропонується на повторне обговорення 18.01.2022р. Асоціація надає зауваження та пропозиції у додатку до цього листа.

Асоціація просить НКРЕКП врахувати висловлені зауваження та пропозиції до Проекту, зазначені у цьому листі та просить відтермінувати прийняття вказаного Проекту до закінчення дії воєнного стану в Україні.

Враховуючи висловлені у листі зауваження Асоціація зазначає, що участь у обговореннях пропозицій та зауважень до Проекту прийме заступник Голови правління з питань електроенергії Асоціації постачальників енергоресурсів - Гончарук Василь Миколайович (тел. 0992912129) [Vasyl.Goncharuk@egas.co.ua](mailto:Vasyl.Goncharuk@egas.co.ua)

Додаток. зауваження та пропозиції Асоціації до Проекту на 5 арк.

**Голова Правління**

**А. КОМΠΑ**

Довідка

Громадська спілка «Асоціація постачальників енергоресурсів» є незалежною організацією, членами якої на сьогодні є близько 40 ліцензятів з постачання природного газу та електроенергії, що здійснюють свою діяльність на території майже всіх регіонів України. Головною метою створення Асоціації є, зокрема, захист законних інтересів своїх членів та споживачів енергетичних продуктів, сприяння розбудові та лібералізації енергетичних ринків України на засадах ринкових механізмів вільної та конкурентної боротьби, запровадження вільних ринкових механізмів доступу до енергетичних ресурсів України для своїх членів та споживачів. Члени Асоціації мають багаторічний досвід у сфері постачання газу для потреб різних категорій споживачів і готові докладати зусиль для вдосконалення ринкових механізмів взаємодії між постачальниками та споживачами з метою розбудови в Україні повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах захисту інтересів споживачів та добросовісної конкуренції.

Поточна редакція Проекту НКРЕКП	Текст Проекту НКРЕКП зі змінами та доповненнями, які пропонуються Асоціацією	Обґрунтування
<p>НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ НКРЕКП) ПОСТАНОВА Київ від ____ № ____</p> <p><b>«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», ринку та внутрішньодобовому балансуючому ринку»</b></p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 вересня 2022 року № 1221,</p>	<p>Проект потребує доопрацювання відповідно до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку, затвердженої постановою НКРЕКП від 27.09.2022р. № 1221, а саме стосовно визначення істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.</p>	<p>Проектом пропонується встановити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку. Зокрема, максимальна гранична ціна на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку становитиме <b>«4952 грн/МВт-год»</b>.</p> <p>Пунктами 2.4, 2.5, 2.6 та 2.7 Методики визначення істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку, затвердженої постановою НКРЕКП від 27.09.2022р. №1221, визначено процедуру наявності істотного коливання цін на РДН та ВДР Згідно Методики Оператор ринку та Адміністратор ресурсів про наявність істотного коливання цін</p>

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВОЮ №

1. Установити граничні ціни на:

1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):  
максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт год;

2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР):  
максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт год;

2 мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;

3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт год.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що

здійснюють на своїх вебсайтах кожного п'ятого робочого дня декади, наступної за розрахунковою декадою інформацію про показники наявного істотного коливання цін, розрахованих відповідно до вказаних підпунктів одночасно на РДН та ВДР.

Разом з тим, ні Оператор ринку ні Адміністратор розрахунків починаючи з жовтня 2022р і по теперішній час не оприлюднили необхідної вказаної інформації про наявність істотного коливання цін на електричну енергію на РДН та ВДР.

При цьому, при вирішенні питання про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку НКРЕКП керувалися листами наданими ще у вересні 2022р., а оновлені інформації не доведено до відома та в обґрунтуванні, що, на даний час, вже не є актуальною та здійснювати та формувати граничні ціни також є недоцільним та суперечитиме прийнятій та застосованій Методиці.

Крім цього, також як і при попередньому оприлюдненні

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП                      К. Ушаповський

Проекту у запропонованому об'єднуванні до Проекту не надано розрахунку для об'єднання встановлення, зокрема, максимальної граничної ціни для годин максимального навантаження саме на зазначеному рівні. Також відсутні матеріали, що були використані для прийняття рішення про встановлення граничних цін. Вказані факти повністю суперечать вимогам положень, передбачених підпунктом 3 пункту 3.3. Методики визначення постійного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», вугільно-газовому ринку та балансувачому ринку, затвердженій постановою НКРЕКП від 27.09.2022р. № 1221 (далі-Методика).

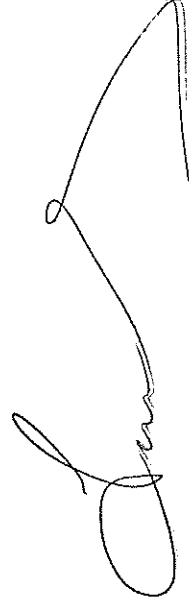
Також в черговий раз змушені звернути увагу, що постановою НКРЕКП від 25.02.2022р. № 332 (зі змінами) «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного



	<p>.....</p> <p><b>Пропонуємо відтермінувати прийняття Проєкту до закінчення дії воєнного стану в Україні та доопрацювати з врахуванням пропозицій.</b></p>	<p>стану» учасникам РДН/ВДР у торговій зоні «ОЕС України» надані такі настанови, зокрема, визначено, що у своїх заявках на торги на РДН та ВДР зазначати ціни на електричну енергію не вище ціни, що дорівнює для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) - 2000 грн/МВт-год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) - 4000 грн/МВт-год. (підпункт 6 пункту 1 постанови).</p> <p>Таким чином, на даний час, НКРЕКП вже визначено, зокрема, максимальний рівень граничних цін для годин максимального навантаження електричної енергії на РДН ВДР на рівні «4000 грн/МВт-год». Вказана постанова є згідною, а її дія обмежена періодом дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</p> <p>Якщо ж враховувати лише фактор доцільності Регулятором підняття граничних цін на електричну енергію в період війни, то слід наголосити, що в зв'язку з зростанням ціни споживачі зіткнулися з фінансовими проблемами, які призведуть до</p>
--	---	---

		<p>значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг, збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.</p> <p>Таким чином, Асоціація вважає встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку не достатньо обґрунтованим, їх визначення не відповідає положенням вказаної Методики, а саме: підвищення граничних цін у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін на товари та послуги так і на електричну енергію.</p>
--	--	--

Голова Правління



А. Компан

Вих. №52-01 від 11.01.2023

*Щодо проєкту постанови  
НКРЕКП про встановлення граничних цін*

Голові комісії  
Ущатовському Костянтину  
Валерійовичу  
Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

**Шановний Костянтине Валерійовичу!**

Громадська спілка «Бізнес Асоціація Івано-Франківська» (надалі – Спілка) – об'єднання більше 40-ка найбільш бюджетоутворюючих бізнесів міста Івано-Франківська, основною метою діяльності якої є адвокація та захист економічних, правових, соціальних та інших інтересів своїх членів, сприяння їх підприємницькій діяльності та розвитку бізнес-середовища міста. Також серед завдань спілки варто виокремити: сприяння взаємодії підприємницьких, громадських та інших організацій і об'єднань та окремих суб'єктів господарювання, що здійснюють підприємницьку діяльність з органами державної виконавчої влади та місцевого самоврядування й участь в розробці та реалізації стратегії розвитку Івано-Франківська.

Спілка висловлює свою стурбованість щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП про встановлення граничних цін і просить врахувати наступне:

05.10.2022 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг схвалено проєкт постанови «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобового ринку та балансуєчному ринку». Відповідно до вказаного проєкту пропонується установити граничні ціни на ринку «на добу наперед» (РДН) 2 476 грн/МВт·год як максимальну граничну ціну для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) та 4 952 грн/МВт·год - для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00); на внутрішньодобовому ринку максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; на балансуєчному ринку – максимальна гранична ціна – 125% від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.

Зважаючи на те, що попередні «прайскепи», затверджені постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, становили 2000 грн/МВт·год для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) - 4000 грн/МВт·год, зростання становить 23,8 %.

Як наслідок, підняття «прайскепів» на вказаних сегментах ринку електричної енергії призведе до стрімкого та істотного росту тарифу на передачу НЕК «Укренерго», тарифу на розподіл АТ «Прикарпаттяобленерго» та ціни постачальника електричної енергії з наступного дня після затвердження нових граничних цін.

В структурі собівартості продукції виробників, витрати на електричну енергію складають від 10% до 50 і більше %, тому їх зростання, - автоматично призведе до зростання вартості



продукції, що погіршить конкурентоспроможність виробників, але саме головне призведе до чергового збільшення цін, а відповідно до наступного витка інфляції на макрорівні національної економіки.

Бізнес до стрімкого росту цін, а ще в умовах війни, не готовий. За час війни український бізнес втратив більше, ніж за два роки пандемії, які завдали також відчутної шкоди. На територію Івано-Франківської області евакуювалися підприємства із територій, де ведуться активні бойові дії, які на даний момент тільки розпочинають відновлювати свою діяльність. Усі підприємства потерпають через проблеми із логістикою та нестачею сировини тощо. Однак, найбільш серйозні проблеми із відсутністю у необхідних обсягах обігових коштів. Можливість залучення кредитних ресурсів практично відсутня.

У зв'язку з великими витратами на електроенергію, бізнес може зіткнутися з низкою проблем, зокрема вимушене зниження якості товарів і послуг, збільшення собівартості продукції, зниження конкурентоспроможності на ринку, скорочення персоналу, фінансові борги.

Навіть в умовах війни бізнес повинен працювати там, де це можливо, платити податки і давати країні ресурс для продовження боротьби заради перемоги.

Звертаємо Вашу увагу на те, що ряд підприємств бюджетної сфери укладають договори про постачання електричної енергії виключно у порядку, передбаченому Законом України «Про публічні закупівлі». Відповідно до ст. 41 вказаного Закону збільшення ціни за одиницю товару дозволяється виключно до 10%. В іншому випадку, установи, організації бюджетної сфери змушені будуть оголошувати та проводити торги, що потребує часу.

Закликаємо Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг до виваженого та відповідального підходу до питання доцільності підняття граничних цін на електричну енергію в період війни, адже споживачі зіткнуться з серйозними комерційними проблемами, які приведуть до значного зниження продуктивності та прибутку.

З повагою,  
Голова Правління Громадської спілки  
«Бізнес асоціація Івано-Франківська»



Андрій СЕМАНІВ



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11  
E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua  
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 03.13-434 від 10.01.2023  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

Шановний Костянтіне Валерійовичу !

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту. У відкритих обговореннях зауважень та пропозицій до схваленого проєкту рішення НКРЕКП будуть приймати участь представники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

№ п/п	П.І.Б.	Назва організації (підприємства)	Посада	Телефон	Електронна адреса
1	Кисленко Людмила Миколаївна	АТ «ВІННИЦЯ ОБЛЕНЕРГО»	Директор фінансовий	0504567800	kyslenko@voe.com.ua
2	Завада Ірина Валеріївна	АТ «ВІННИЦЯ ОБЛЕНЕРГО»	Заступник генерального директора з регуляторної політики	0672205135	zavadaira@gmail.com
3	Тарарака Олексій Вікторович	АТ «ВІННИЦЯ ОБЛЕНЕРГО»	Директор комерційний	0432525468	tararaka_ov@voe.com.ua

З повагою  
Генеральний директор

Андрій ПОЛЩУК

Віталій Дмитрик (0432) 659655



Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p>	<p>Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год</p>	<p>На період дії в Україні воєнного стану просимо не підвищувати граничні ціни на РДН та ВДР. В затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік передбачено прогнозний рівень середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» на покриття витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, в розмірі 3 200 грн/МВтг та ціни на ринку двосторонніх договорів (далі – РДД) в розмірі 3 040 грн/МВтг.</p> <p>Прийняттям даної Постанови, НКРЕКП заздалегідь передбачає збиткову діяльність АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в 2023 році, адже джерел на покриття різниці між затвердженими та фактичними цінами купівлі електричної енергії Товариство не має. Підвищення граничних цін призведе до дефіциту коштів Товариства та неможливості розрахунків за куповану електричну енергію.</p> <p>Пропонуємо підвищувати граничні ціни на РДН та ВДР одночасно з переглядом тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>

Директор фінансовий



Людмила КИСЛЕНКО

11.01.2023 № 01/16  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

*Пропозиції щодо граничних цін  
на ринку «добу наперед»*

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі – Товариство) опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» та надає свої пропозиції щодо рівня максимальних граничних цін на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Товариство неодноразово зазначало про свою збиткову роботу при поточних цінових обмеженнях на ринку електричної енергії, враховуючи суттєве зростання собівартості електричної енергії, що пов'язано з підвищення вартості енергоносіїв, зокрема вугілля, та підвищення логістичних витрат та інше.

Товариство в екстремальних умовах здійснювало підготовку до роботи в осінньо-зимовий період 2022-2023 років купуючи вугілля та природний газ за ринковими цінами, а виробляючи електроенергію за цінами нижче ринкових.

Збитки Товариства за результатами 9 місяців 2022 року склали 3,5 млрд грн., а за результатами 2021 року збитки склали біля 5,9 млрд грн. За останні два роки збитки становлять 9,4 млрд. грн.

Збиткова діяльність Товариства спровокувала дефіцит обігових коштів щодо закупівлі вугілля та природного газу, що призвело до накопичення боргів перед вугледобувними підприємствами. Так, борг ТЕС Товариства за поставлену вугільну продукцію становить 2,1 млрд.грн.

Дефіцит обігових коштів погіршується, в тому числі внаслідок заборгованості ПрАТ «НЕК «Укренерго» перед Товариством за балансуєчу електроенергію, що станом на 01.01.2023р. складає 326 млн. грн. з ПДВ.

Крім того, інтенсивність ворожих обстрілів спричиняє суттєвий негативний вплив на роботу АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», провокуючи матеріальні збитки Товариства, що полягають не тільки у вартості пошкодженого та зруйнованого обладнання, а й у втраченій вигоді через неможливість відпуску електроенергії, що потребує консолідації всіх наявних фінансових та людських ресурсів задля якомога швидкого відновлення генеруючих потужностей.

Так, за попередніми розрахунками Товариства збитки від ворожих обстрілів на 15.12.2022 року становлять біля 115 млн.грн. Одночасно Товариство в надскладних умовах цілеспрямованої руйнації країною-агресором енергетичної системи України, направляє всі ресурси по відновленню роботи пошкодженого енергетичного обладнання, що також потребує значних обігових коштів.

Отже, не перегляд тривалий час граничних максимальних цін на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку свідчить до доведення Товариства до штучного банкрутства.

Одночасно необхідно відмітити, що поточна ситуація з формування цін на РДН в торговій зоні «ОЕС України» з поточним показником на рівні 85-86 євро/МВт·год не відповідає і європейським тенденціям. Якщо аналізувати ціноутворення на європейських ринках, то спостерігається високий рівень цін на електричну енергію в Європі. За останній тиждень ціни на електричну енергію в сусідніх країнах Європи коливаються в діапазоні від 137 євро/МВт·год (Румунія) до 175 євро/МВт·год (Польща).

Для покриття збитків Товариства та забезпечення можливості виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що передбачені Прогнозним балансом Міненерго від 22.06.2022, та здійснення заходів по відновленню пошкодженого енергетичного обладнання пропонуємо встановити максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на наступному рівні: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 150 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 650 грн/МВт·год.

Запропонований рівень максимальних граничних цін сформований, виходячи зокрема з наступного:

- цін на вугілля, які сформувалися на біржі «УЕБ» (<https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/coal-products/#data-filter>) – 4200 грн/т;
- цін на природний газ – 22 000 грн/тис.куб.м.;
- затрати палива ТЕС у пропорції 98% – вугілля, 1,6% – природний газ, 0,4% – мазут;
- рівень рентабельності – 15%.

Довідково. Загальноприйнята методологія для оцінки рентабельності бізнесу - порівняння віддачі від інвестицій (ROIC) та вартості капіталу (WACC).  
<https://corporatefinanceinstitute.com/resources/knowledge/finance/return-on-invested-capital/>

Якщо ROIC більше, ніж WACC, тоді створюється цінність, оскільки бізнес інвестує в прибуткові проекти. І навпаки, якщо ROIC нижчий за WACC, тоді вартість знижується, оскільки бізнес отримує прибуток від своїх проектів, нижчий за вартість фінансування проектів.

Коли рентабельність нижча за вартість капіталу, немає сенсу фінансувати проекти.

Прийнято вважати, що вартість капіталу дорівнює обліковій ставці. Наразі в Україні облікова ставка в гривні - 25%. <https://bank.gov.ua/en/markets/interest-rates>

Вартість запозиченого капіталу у доларах США становить 7-9% (довгострокові облігації).  
<https://mof.gov.ua/en/ozdp>

Військові короткострокові облігації у доларах США – 4.5%. <https://icu.ua/en>.

В залежності від існуючої структури запозиченого капіталу генеруючими компаніями в гривні та валюті, середня вартість капіталу становить 13-17%, що означає що рентабельність має бути не нижчою за 15%.

Додаток: детальних розрахунків максимальних граничних цін на РДН/ВДР на 1 арк.

Генеральний директор



С. М. Дегтяренко

## Розрахунок максимальних граничних цін на РДН/ВДР

Параметри	од.вим	4кв. 2022 року
ПВУП*	гуп/КВтг	404
Паливний баланс	%	100%
Вугілля	%	98,0%
Газ	%	1,6%
Мазут	%	0,4%
Калорійність вугілля	ккал/кг	5 200
Калорійність газу	ккал/кг	8 300
Калорійність мазута	ккал/кг	9 800
Ціна вугілля	грн/т	4 850
вугілля	грн/т	4 200
логістика	грн/т	650
Ціна газу (прогнозна)	грн/тис.м3	22 000
Ціна мазута	грн/т	25 000
<b>Паливна собівартість виробництва</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>2 736</b>
<b>Умовно-постійні витрати</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>850</b>
<b>Рентабельність</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>538</b>
<i>норма рентабельності</i>	<b>%</b>	<b>15%</b>
<b>Диспетчеризація</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>68</b>
<b>Акциз</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>107</b>
<b>Собівартість виробництва ВСЬОГО</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>4 299</b>
<b>Рівень освоєння Прайс-кепу</b>	<b>%</b>	<b>70%</b>
<b>Необхідний рівень Прайс-кепу</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>6 142</b>

\* ПВУП: питомі витрати умовного палива

Прайс-кеп для базового навантаження: **6150 грн/МВтг**  
Нічні години: **3150 грн/МВтг**  
Денні години: **7650 грн/МВтг**



11.01.2023 № 82/24  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

*Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП*

Компанія АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» розглянула повторно оприлюднений на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, (далі – НКРЕКП) проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» та повідомляє наступне.

Наразі АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (далі – Компанія) не зважаючи на свій складний фінансовий стан, що склався у зв'язку із нестабільною ситуацією з розрахунками та ціноутворенням на ринку електричної енергії, здійснює виробництво електричної енергії в екстремальних умовах військової агресії російської федерації, в першу чергу, усвідомлюючи необхідність забезпечення енергетичної обороноздатності країни та сталого функціонування ОЕС України,

Однак, необхідно відмітити, що наслідками поточної ситуації з ціноутворення на ринку електричної енергії є чистий збиток за результатами діяльності Компанії за 9 місяців 2022 року, який склав 2,03 млрд грн., а за результатами 2021 року – 5,8 млрд грн. Тобто за останні два роки збитки Компанії становлять 7,8 млрд. грн.

При цьому, наявна заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» перед Компанією за балансуєчу електроенергію, яка станом на 01.01.2023 року складає 1,585 млрд. грн без ПДВ та за надані допоміжні послуги біля 409 млн.грн. без ПДВ, тільки погіршує фінансовий стан Компанії.

Збиткова діяльність Компанії та наявні борги НЕК Укренерго спровокували дефіцит обігових коштів щодо закупівлі вугілля та природного газу, що призвело до накопичення боргів перед вугледобувними підприємствами.

Також, в зв'язку зі збройною агресією росії проти України та масованих ударах по енергетичній інфраструктурі, що призводить до масштабних руйнувань і пошкоджень обладнання об'єктів енергетики, Компанія направляє всі зусилля заради недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/2023 та втримання енергетичної стійкості ОЕС України, зокрема проводиться робота по ремонту та закупівлі обладнання для відновлення роботи пошкоджених енергетичних об'єктів, що потребує додаткових фінансових ресурсів.

Покриття виробничих витрат ТЕС Компанії не знаходить відображення і у поточній динаміці ринкових цін на електроенергію. В грудні 2022 року ціни, які сформувалися на ринку «на добу наперед» (3 290,59 грн/МВт.год (базового навантаження)), не покривають



собівартість виробництва електричної енергії Компанії, яка з початку військової агресії та з урахуванням витрат на відновлення зруйнованого обладнання становить 4084 грн/МВт.год.

Крім того, враховуючи необхідність купівлі імпортного вугілля для сталого проходження осінньо-зимового періоду 2022-2023 року собівартість виробництва електричної енергії зростає до 6951 грн/МВт.год з огляду на поточні світові ціни на вугілля та його транспортування в Україну.

При цьому, собівартість виробництва не включає додаткові витрати щодо податкових зобов'язань генеруючих підприємств Компанії з акцизного податку з реалізації електричної енергії.

Тривалий час, не переглядаються граничні максимальні ціни на ринку «на добу наперед», що також не дає можливості покрити зростаючі виробничі витрати, пов'язані з відновленням пошкодженого енергетичного обладнання, та погасити борги за поставлене вугілля, обладнання, матеріали тощо.

Бездіяльність НКРЕКП щодо перегляду граничних максимальних цін на ринку «на добу наперед» створює умови для доведення Компанії до штучного банкрутства, що є не припустимим.

Для забезпечення можливості беззбиткової ГК ТЕС Компанії та виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що передбачені Прогнозним балансом Міненерго від 22.06.2022, необхідно терміново переглянути граничні максимальні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» до рівня який забезпечить покриття собівартості виробництва електричної енергії та покриття збитків минулих періодів, що відповідає рівню 8 700 грн/МВт.год, в тому числі:

для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 5 500 грн/МВт.год;

для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 10 300 грн/МВт.год.

Ціна електроенергії на РДН, ВДР та особливо БР повинна забезпечити високу ймовірну вимушеної роботи теплової генерації на імпортному вугіллі (індекс API2 на умовах CIF) при проходженні осінньо-зимового опалювального періоду 2022-2023 року.

Детальний розрахунок максимальних граничних цін на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку додається.

Додаток: на 1 арк.

Генеральний директор



О.С. Тарашук



**Розрахунок необхідного рівня максимальних граничних цін на  
електричну енергію на ринку на «добу наперед» та  
внутрішньодобового ринку від АТ ДТЕК Західенерго"**

	од.вим	4кв. 2022 року
ПВУП*	гуп/КВтг	418
Паливний баланс	%	100%
Вугілля	%	98,0%
Газ	%	1,6%
Мазут	%	0,4%
Калорійність вугілля	ккал/кг	5 200
Калорійність газу	ккал/кг	8 300
Калорійність мазута	ккал/кг	9 800
Ціна вугілля	грн/т	8 483
вугілля (імпортоване на базі індексу API2 в грудні)	грн/т	6 955
логістика (з порту Польщі)	грн/т	1 528
Ціна газу (прогнозна)	грн/тис.м3	22 000
Ціна мазута	грн/т	25 000
<b>Паливна собівартість виробництва</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>4 831</b>
<b>Умовно-постійні витрати</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>993</b>
<b>Рентабельність</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>874</b>
норма рентабельності	%	15%
<b>Диспетчеризація</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>68</b>
<b>Акциз</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>185</b>
<b>Собівартість виробництва ВСЬОГО</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>6 951</b>
<b>Рівень освоєння Прайс-кепу</b>	<b>%</b>	<b>80%</b>
<b>Необхідний рівень Прайс-кепу</b>	<b>грн/МВтг</b>	<b>8 689</b>

\* ПВУП: питомі витрати умовного палива

Прайс-кеп для Базового навантаження: **8700 грн/МВтг,**  
в тому числі  
для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – **5 500**  
**грн/МВт·год;**  
для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – **10 300 грн/МВт·год.**



**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. Смоленська 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](mailto:energy.union.info@gmail.com) [www.energy-union.org](http://www.energy-union.org) тел: +380958162751

вих. № 01 від «10» січня 2023 року

**НКРЕКП**

Громадська Спілка « Енергетичний Союз» просить долучити нашого представника до повторного відкритого обговорення схваленого проєкту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яке відбудеться 18 січня 2023 року о 10:00 в режимі відеоконференції на платформі Zoom:

Голову спілки Тагієву Ольгу Олександрівну, моб. телефон +380958162751,

e-mail: [energy.union.info@gmail.com](mailto:energy.union.info@gmail.com)

З повагою,

Голова спілки



О. Тагієва

Вих. №7

04 січня 2023 року

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

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

[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)[babenko@nerc.gov.ua](mailto:babenko@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 проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

3 січня 2023 року НКРЕКП повідомила про проведення повторного відкритого обговорення вищезазначеного схваленого проекту рішення.

Користуючись своїм правом, надаємо зауваження та пропозиції до Проекту постанови в друкованому та електронному вигляді у форматах doc, docx 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.

**Додатки:**

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

Директор  
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Ю.С.ПІДЛІСНИЙ



## 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. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p> <p>Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчому ринку:</p> <p>максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – <b>2 000</b> грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – <b>4 000</b> грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – <b>2 000</b> грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – <b>4 000</b> грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p> <p>Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчому ринку:</p> <p>максимальна гранична ціна – <b>120</b> % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p><i>Пропонуємо встановити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на тому ж рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).</i></p> <p><i>Вважаємо, що при прийнятті запропонованого проекту постанови необхідно обов'язково враховувати наслідки підвищення зміни граничних цін не тільки для виробників електричної енергії, а й для споживачів.</i></p> <p><i>Підвищення граничних цін відчує на собі все населення України, що виразиться у значному збільшенні частки вартості електричної енергії у собівартості готової продукції.</i></p> <p><i>На період дії воєнного стану в Україні вважаємо недоцільним будь-яку зміну граничних цін на ринку електричної енергії.</i></p>

«04» січня 2023 року

Директор Підлісний Ю.С.  
(прізвище, ім'я та по батькові)



10008 м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8  
телефон: (0412) 40-20-50  
факс: (0412) 40-20-44  
E-mail: [kanc@co.ztoe.com.ua](mailto:kanc@co.ztoe.com.ua)  
р/р UA553116470000026001300202876  
в філії - Житомирське обласне управління АТ  
«Ощадбанк» ЄДРПОУ 22048622  
І П Н 220486206250



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

11.01.2023 р. №05/872

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Щодо надання пропозицій до  
проекту рішення НКРЕКП

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

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

За результатами розгляду проекту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

### До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».

З повагою,  
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку»:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН.</p>	<p>Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).</p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна на рівні цін РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>1) При встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік була врахована прогнозована середньозважена ціна купівлі ТВЕ на РДН на рівні 3 200 грн/МВт·год., згідно до максимальних граничних цін на рівні 2000 грн/МВт·год та 4000 грн/МВт·год для годин мінімального та максимального навантаження відповідно.</p> <p>При зростанні максимальних граничних цін для годин мінімального та максимального навантаження в межах 2 476 грн/МВт·год та 4 952 грн/МВт·год відповідно, ціна на РДН збільшиться до рівня 3 962 грн/МВт·год. (відповідно до відсотку збільшення максимальних граничних цін). Як наслідок, загальна середньорічна ціна на усіх сегментах ринку збільшиться з 3 224 грн/МВт·год (яка врахована в тарифах на розподіл) до 3 991 грн/МВт·год.</p> <p>Збільшена ціна має компенсуватися тарифною складовою витрат, так як Товариство не має достатнього рівня обігових коштів для їх покриття. Тобто, прийняття такого рішення вимагає перегляду тарифів на розподіл для ОСР.</p> <p>2) Підвищення граничних цін на РДН, ВДР і балансуєчному ринку призведе до зростання вартості електричної енергії для промислових споживачів, зниження їх платоспроможності, втрати конкурентних позицій, що негативно відобразиться на економіці країни в цілому.</p>



		<p>3) Окрім цього, підвищення граничних цін на сегментах ринку буде мати ще більший негативний вплив на розрахунки за механізмом ПСО, який і на тепер має низку недоліків і не дозволяє учасникам механізму функціонувати в нормальному режимі. Збільшення граничних цін призведе до збільшення боргів по всьому ланцюжку розрахунків і негативно вплине на всіх учасників ринку електроенергії.</p> <p>4) Також вважаємо, що нагальні проблеми в енергетиці не можливо вирішити тільки за рахунок підняття граничних цін на сегментах ринку, а необхідно розробити план поступового підвищення тарифів для побутових споживачів (населення).</p> <p>Враховуючи викладене, пропонуємо залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуючому ринку на рівні цін РДН.</p>
--	--	--

Директор фінансовий



Тамара БАБАК

10003, Житомирська область, місто Житомир, майдан Перемоги, 10,  
телефон/факс: (0412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua,  
р/р UA573005060000026004001048001 в АТ «Перший інвестиційний банк», МФО 300506,  
код ЄДРПОУ 42095943

11.01.2023 № 53-08  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
п. Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту рішення НКРЕКП*

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

ТОВ "ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

При розгляді зазначеного проекту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуєчному ринку» напряду вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики пов'язані із збільшення фінансової нагрузки на усіх учасників ПСО, а зокрема призведе до значного погіршення фінансового стану підприємства та ще більше зростуть боргові зобов'язання перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів потягне за собою збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проекту Постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

Також слід зазначити, що Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових



споживачів через **k<sub>гр</sub>** – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – **1,1** відносних одиниць.

Оскільки проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт **k<sub>гр</sub>** під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів.

#### Запропоновані зміни до проекту рішення НКРЕКП:

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:  на балансуєчному ринку максимальна гранична ціна – <b>105%</b> від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.	З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуєчному ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН. Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії (КБР <sub>w</sub> ), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.
Додати пункт:  3. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на <b>місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови</b> , встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні <b>1,3618</b> .	Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т k <sub>гр</sub> , який становить – 1,1 відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто $1,1 \times 1,238 = 1,3618$

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

З повагою,  
В.о.директора ТОВ «ЖОЕК»



Роман ГОНЧАРУК





**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 8-В  
тел. 0 800-304 909, E-mail: kanc@koeec.com.ua, www.koeec.com.ua

Вих. № 119  
від «11» 01 2023 р.

**Голові Комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**  
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту рішення НКРЕКП*

**Шановний Костянтіне Валерійовичу!**

ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» (далі Товариство) даним листом надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

При розгляді зазначеного проекту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуєчному ринку» напряму вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики пов'язані із збільшення фінансової навантаженості на усіх учасників ПСО, а зокрема призведе до значного погіршення фінансового стану підприємства та ще більше зростуть боргові зобов'язання перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів потягне за собою збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проекту постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

Також слід зазначити, що Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих побутових споживачів через  $k_{gr}$  – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – 1,1 відносних одиниць.

Оскільки проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт  $k_{gr}$  під час розрахунку ціни ПУП для малих побутових споживачів.

**Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП:**

<b>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p>Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:</p> <p>на балансуєчому ринку максимальна гранична ціна – <b>105%</b> від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуєчому ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН.</p> <p>Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії (КБРw), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.</p>
<p>Додати пункт:</p> <p>3. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на <b>місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови</b>, встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні <b>1,3618</b>.</p>	<p>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т кгр, який становить – 1,1 відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто <math>1,1 \times 1,238 = 1,3618</math></p>

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».

**З повагою,**

**Директор  
ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**



**Світлана СОХАТЮК**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

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

Код ЄДРПОУ: 41916045

06.01.2023 № 25/4/7/23/589

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_



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

**03057, м. Київ,  
вул. Смоленська, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП  
«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p>		
<p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p>		
<p>3) на балансуєчому ринку:</p> <p>максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>		



Пункт відсутній	<p><b>2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на лютий 2023 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618 відносних одиниць.</b></p>	<p>Для врахування підвищення рівня цін на ринку та уникнення касових розривів у постачальників універсальних послуг при закупівлі електричної енергії у лютому 2023 року коефіцієнт <math>k_{гр}</math>, що дорівнює 1,1, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими граничними цінами 4 126,67 грн/МВт·год / «базова» ціна РДН за діючими граничними цінами 3 333,33 грн/МВт·год). Тобто <math>1,1 \times 1,238 = \mathbf{1,3618}</math>.</p>
<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p><b>3.</b> Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**

Студентський 6-р, 15 • м. Кропивницький • 25015 • Україна • +38 0522 35 82 45 • [kanc@kiroe.com.ua](mailto:kanc@kiroe.com.ua) • [www.kiroe.com.ua](http://www.kiroe.com.ua)

№ 152/05/34 від 11.01.2023 р.

Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19.

*Щодо зауважень та пропозицій  
до проекту рішення НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», опублікованого 03 січня 2023 року.

ПрАТ "Кіровоградобленерго" пропонує залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на рівні, що визначені Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).

Вважаємо за необхідне наголосити на тому, що підвищення граничних цін на РДН, ВДР і балансуючому ринку призведе до зростання вартості електричної енергії, і, як наслідок, збільшення витрат, перш за все, для промислового сектору економіки. Це вплине на зниження платоспроможності даних споживачів, втрати конкурентних позицій на ринку, що негативно відобразиться на економіці країни в цілому.

Окрім цього, підвищення граничних цін на сегментах ринку буде мати ще більший негативний вплив на розрахунки за механізмом ПСО, який і на тепер має низку недоліків і не дозволяє учасникам механізму функціонувати в нормальному режимі. Збільшення граничних цін призведе до збільшення боргів по всьому ланцюжку розрахунків і негативно вплине на всіх учасників ринку електроенергії.

Також вважаємо, що нагальні проблеми в енергетиці не можливо вирішити тільки за рахунок підняття граничних цін на сегментах ринку, тому необхідно зменшити накопичене цінове навантаження шляхом розробки плану поступового підвищення тарифів для побутових споживачів (населення).

У відкритому обговоренні проекту постанови, яке відбудеться 18 січня 2023 року о 10:00 візьмуть участь директор комерційний Ліхман Олег Олексійович та директор фінансовий Даниленко Анжела Володимирівна.

Контактні телефони: (0522)35-82-17; (0522) 35-82-79.

Електронні адреси: [Oleh.Likhman@kiroe.com.ua](mailto:Oleh.Likhman@kiroe.com.ua),  
[Anzhela.Danylenko@kiroe.com.ua](mailto:Anzhela.Danylenko@kiroe.com.ua).

Голова Правління

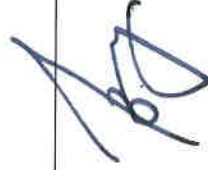
Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ**  
**ПрАТ «Кіровоградобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП**  
**«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу вперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПрАТ "Кіровоградобленерго"	Обґрунтування
<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу вперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт-год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт-год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт-год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт-год;</p> <p>...</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу вперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт-год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт-год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт-год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт-год;</p> <p>...</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 105 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>При встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік була врахована прогнозована середньозважена ціна купівлі ТВЕ на РДН на рівні 3 200 грн/ МВт-год., відповідно до максимальних граничних цін на рівні 2000 грн/МВт-год та 4000 грн/МВт-год для годин мінімального та максимального навантаження відповідно.</p> <p>При зростанні максимальних граничних цін для годин мінімального та максимального навантаження в межах 2 476 грн/МВт-год та 4 952 грн/МВт-год відповідно, ціна на РДН збільшиться до рівня 3 962 грн/МВт-год. (відповідно до відсотку збільшення максимальних граничних цін). При цьому загальна середньорічна ціна на усіх сегментах ринку збільшиться з 3 224 грн/МВт-год (яка врахована в тарифах на розподіл) до 3 991 грн/МВт-год. Збільшена ціна має компенсуватися тарифною складовою витрат, так як Товариство не має достатнього рівня обігових коштів для покриття витрат на купівлю ТВЕ.</p> <p>Враховуючи викладене, пропонуємо залишити граничні ціни на ринку «на добу вперед» та внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуєчному ринку на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН).</p>

Голова Правління

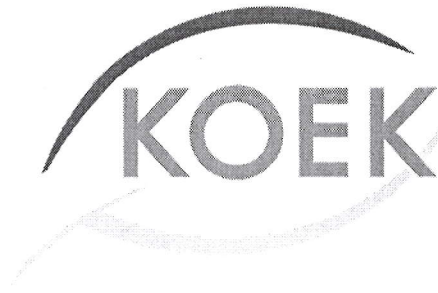
Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ





ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
"КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА  
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА  
КОМПАНІЯ"

вул. Велика Перспективна, 78,  
м. Кропивницький,  
Кіровоградська обл., 25006  
тел.: (+380 522) 35-82-25  
E-mail: [kresc@kresc.com.ua](mailto:kresc@kresc.com.ua)  
[www.kresc.com.ua](http://www.kresc.com.ua)  
Код ЄДРПОУ 42132581



LIMITED LIABILITY COMPANY  
"KIROVOGRADSKA REGIONAL  
ENERGY  
SUPPLY COMPANY"

Address: Velika Perspectivna st., 78,  
Kropyvniyskyi, Ukraine, 25006  
Tel./fax (+380 522) 35-82-25  
E-mail: [kresc@kresc.com.ua](mailto:kresc@kresc.com.ua)  
[www.kresc.com.ua](http://www.kresc.com.ua)  
EDRPOU code 42132581

№ 247/04 від 11.01.2023 р.

Голові Комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
п. Ушаповському К.В.

Київ, вул. Смоленська, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту рішення НКРЕКП***

ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

При розгляді зазначеного проекту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуєчному ринку» напряму вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики пов'язані із збільшення фінансової навантаженості на усіх учасників ПСО, а зокрема призведе до значного погіршення фінансового стану підприємства та ще більше зростуть боргові зобов'язання перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів потягне за собою збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проекту Постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

Також слід зазначити, що Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів через  $K_{гр}$  – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – **1,1** відносних одиниць.

Оскільки проєктом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт  $K_{гр}$  під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів.

#### Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП:

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:  на балансуєчному ринку максимальна гранична ціна – <b>105%</b> від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.	З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуєчному ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН. Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії ( $K_{БРW}$ ), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.
Додати пункт:  3. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на <b>місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови</b> , встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні <b>1,3618</b> .	Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т $K_{гр}$ , який становить – 1,1 відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто $1,1 \times 1,238 = 1,3618$

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

З повагою,  
Директор ТОВ «КОЕК»



Олег ВАЛЕНТИЙ





**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ”  
(АТ “МАРГАНЕЦЬКИЙ ГЗК”)**

вул. Єдності, 62 м. Марганець, Дніпропетровської області, 53400  
тел: +38(056)790-16-33, +38(056)790-16-35, [mgzk.info@gmail.com](mailto:mgzk.info@gmail.com), код ЄДРПОУ 00190911

№ 76/1 від 11.01.2023

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних послуг  
(НКРЕКП)  
Ушаповському К.В.**

03057, м.Київ, вул. Смоленська, 19  
адреса електронної пошти:  
[kirilenko@nerc.gov.ua](mailto:kirilenko@nerc.gov.ua)

03 січня 2023 року на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) розміщено повідомлення про проведення повторного відкритого обговорення проекту рішення щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, яке відбудеться 18 січня 2023 року о 10:00 в режимі відеоконференції на платформі Zoom.

Зауваження та пропозиції слід надавати на e-mail: [babenko@nerc.gov.ua](mailto:babenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua) у письмовій та електронній формі у форматах doc, docx, що мають містити інформацію щодо представників, що планують взяти участь у відкритих обговореннях зауважень та пропозицій до схваленого проекту рішення НКРЕКП.

Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 11 січня 2023 року (включно).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (ідентифікаційний код в ЄДРПОУ 00190911, адреса: 53400, Дніпропетровська область, м. Марганець, вул. Єдності, 62, електронна адреса: [mgzk.info@gmail.com](mailto:mgzk.info@gmail.com)), як юридична особа, вважає за необхідне надати наступні зауваження та пропозиції до проекту запропонованої постанови, які викладені в Додатку №1 до цього листа.

Керуючись Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, прошу зареєструвати та розглянути письмові зауваження та пропозиції АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» для відкритого обговорення проекту рішення щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку.

**Додатки:**

1. Додаток №1 до листа.

**Голова правління  
АТ «Марганецький ГЗК»**

**Олексій АЛЕКСЕЄНКО**



### ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проекту Рішення щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку.

Редакція проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку.	Зауваження та пропозиції до Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку	Обґрунтування
<p><b>1. Установити граничні ціни на:</b></p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни</p>	<p><b>1. Установити граничні ціни на:</b></p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни</p>	<p>Зростання граничних цін відбувається на 23,8%, що підвищує існуючу середньозважену ціну на електричну енергію з 3333,33 грн за 1 МВт*год до 4123,67 грн за 1 МВт*год.</p> <p>Наявні істотні коливання цін на РДН, ВДР та балансуєчному ринку виникають тому, що з 02.03.2022 року (згідно наказу Міністерства енергетики України від 28.02.2022 року №94) максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР електропостачальниками та трейдерами дорівнює нулю. Тобто електропостачальники та трейдери мають можливість продажу надлишків електричної енергії, купленої за двосторонніми договорами, лише на балансуєчному ринку, що ускладнює балансування споживання електричної енергії, а також підвищує її вартість. Необхідно внести зміни до наказу Міністерства енергетики України від 28.02.2022 року №94 та дозволити постачальникам електричної енергії та трейдерам, хоча б частково, здійснювати продаж на РДН/ВДР, які можуть вплинути</p>

<b>Редакція проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку.</b>	<b>Зауваження та пропозиції до Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p>РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>на конкуренцію на ринку Зміна граничних цін призведе до підвищення ціни електричної енергії для кінцевого споживача, що в свою чергу, підвищить вартість продукції та знизить її конкурентоспроможність. Встановлення граничних цін на рівнів запропонованому проектом, призведе до значного зростання вартості витрат, пов'язаної з купівлею електричної для енергопостачальників, які купують електричну енергію на указаних сегментах Енергоринку, який суттєво збільшить ціну на електричну енергію для споживачів.</p>

У зв'язку із військовою агресією російської федерації проти України та введенням з 24 лютого 2022 року воєнним станом на території України, економіка нашої країни перебуває у складних умовах і потребує підтримки з боку держави, тому вважаємо за необхідне, до припинення воєнних дій на території України, для збереження промисловості країни ввести мораторій на підвищення будь яких тарифів.

Голова правління АТ «Марганецький ГЗК»



Олексій Алексєєнко







**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ**  
**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»**

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

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

Про надання пропозицій щодо  
встановлення граничних цін

АТ «Оператор ринку» (далі – Товариство) розглянуло лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 02.01.2023 № 11/22.3.1/7-23 про надання пропозицій щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку та повідомляє.

15 грудня 2022 року відбулося 20-е засідання Ради міністрів Енергетичного Співтовариства, на якому було прийнято електроенергетичний пакет актів ЄС, що охоплюють ряд ринкових та системних мережевих кодексів, які на сьогодні в ЄС визначають правила функціонування європейських енергетичних ринків та та їхнього об'єднання (market coupling), вимоги та засади щодо управління енергетичними системами, зокрема Регламент Комісії (ЄС) 2015/1222 від 24.07.2015 про встановлення настанов щодо розподілу пропускної спроможності та управління перевантаженнями (далі – Регламент CASM).

Відповідно до статті 7 Регламенту CASM мінімальні та максимальні ціни єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків, повинні бути встановлені для торгових зон держав - членів (сторін) Європейського Союзу чи Енергетичного Співтовариства дотримуючись вимог статей 41 та 54 Регламенту CASM.

Оскільки Регламент CASM включений до *acquis communautaire* Енергетичного Співтовариства та поширює свою дію на Україну, як на Договірну Сторону Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, яка відповідно до статті 5 зазначеного Договору повинна дотримуватися нормативно-правової бази Європейського Співтовариства.

Тому, враховуючи лист АТ «Оператор ринку» від 29.09.2022 № 01-42/1355, Товариство дотримується своєї пропозиції використовувати граничні ціни (як мінімальні так і максимальні) встановлені на європейському ринку електричної енергії з метою дотримання вимог європейського законодавства, що з 15 грудня



№01-42/53 від 10.01.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

58E2D9E7F900307B04000000FA91330089199D00

Дійсний:

з 21.12.2021 по 20.12.2023



2022 року стали обов'язковим для імплементації та застосування Україною.

Водночас надаємо список уповноважених працівників Товариства, які будуть приймати участь у повторному відкритому обговоренні проекту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яке відбудеться 18 січня 2023 року о 10:00

ПІБ	Посада	Номер контактного телефону	Адреса електронної пошти
ГАВВА Олександр Олександрович	в.о. генерального директора АТ «Оператор ринку»	205-01-01	<a href="mailto:havva@oree.com.ua">havva@oree.com.ua</a>
ЧАЙЧЕВСЬКИЙ Андрій Леонідович	заступник генерального директора із забезпечення торгів	205-01-03	<a href="mailto:chaychevsky@oree.com.ua">chaychevsky@oree.com.ua</a>
ПЕТРЕНКО Даніїл Олександрович	заступник генерального директора із забезпечення розвитку	205-01-07	<a href="mailto:petrenko@oree.com.ua">petrenko@oree.com.ua</a>
КУКСА Олександр Давидович	начальник департаменту проведення торгів	205-01-30	<a href="mailto:kuksa@oree.com.ua">kuksa@oree.com.ua</a>
ІЛЬЧУК Ніна Олександрівна	начальник департаменту правового забезпечення	205-01-04	<a href="mailto:ilchuk@oree.com.ua">ilchuk@oree.com.ua</a>
ГОРКУЦЕНКО Ірина Олександрівна	начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення	205-01-13	<a href="mailto:horkutsenko@oree.com.ua">horkutsenko@oree.com.ua</a>
МАТОРА Анастасія Василівна	провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення	205-01-63	<a href="mailto:matora@oree.com.ua">matora@oree.com.ua</a>

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

ДПЗ 205-01-13



УКРАЇНА  
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ”

53300, Дніпропетровська область, м. Покров, вул. Центральна, 11, ідентифікаційний код ЄДРПОУ 00190928,  
E-mail: [ordgok@gmail.com](mailto:ordgok@gmail.com), Факс: +380 5667 44043, Приймальна: +380 5667 44688, +380 5667 53211

№ 32/23 від “11” січня 2023 року

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

03057 м. Київ, вул. Смоленська, 19  
e-mail: [babenko@nerc.gov.ua](mailto:babenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

**Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП,  
що має ознаки регуляторного акта,  
«Щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому  
ринку та балансуєчному ринку»**

03 січня 2023 року на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) розміщено повідомлення про проведення повторного відкритого обговорення проекту рішення щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку, яке відбудеться **18 січня 2023 року о 10:00** в режимі відеоконференції на платформі Zoom.

Зауваження та пропозиції слід надавати на e-mail: [babenko@nerc.gov.ua](mailto:babenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua) у письмовій та електронній формі у форматах doc, docx, що мають містити інформацію щодо представників, що планують взяти участь у відкритих обговореннях зауважень та пропозицій до схваленого проекту рішення НКРЕКП.

Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 11 січня 2023 року (включно).

Згідно вимог *Закону України “Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності”*, зокрема, *статтею 6 Закону № 1160-IV* передбачено, що громадяни, суб'єкти господарювання, їх об'єднання та наукові установи, а також консультативно-дорадчі органи, що створені при органах державної влади та органах місцевого самоврядування і представляють інтереси громадян та суб'єктів господарювання, мають право: **подавати зауваження та пропозиції щодо оприлюднених проектів регуляторних актів, брати участь у відкритих обговореннях питань, пов'язаних з регуляторною діяльністю.**

Розглянувши проект Постанови «Щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» АТ “ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК” надає наступні зауваження та пропозиції, а саме:

**АТ “ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК” вважає прийняття граничної ціни на:**

- 1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):
  - максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;
- 2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР):
  - максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;



- мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.

Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;

**3) на балансуєчому ринку:**

- максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;

- мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год, є безпідставним та необґрунтованим.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України, на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України "Про правовий режим воєнного стану" Указом Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 в Україні введено воєнний стан з 24 лютого 2022 року, який діє на сьогоднішній день, а тому є невчасним та неприйнятним для збільшення тарифів щодо **встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку** в період дії воєнного стану.

Збільшення граничної ціни приведе до здорожчання вартості електричної енергії, яка купується на РДН, ВДР та БР, внаслідок чого значно зросте ціна електроенергії та собівартість промислової продукції, її конкурентність знизиться. АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК», є енергоємним підприємством і значним споживачем електроенергії. Тому навіть існуючий рівень цін на електроенергію не дозволяє зараз нашому підприємству вести беззбиткову виробничу діяльність. Подальше збільшення граничних цін ще на 24% призведе до додаткових фінансових витрат, що погіршить фінансовий стан підприємства і не залишить нам жодної можливості зберегти виробництво.

У зв'язку із ситуацією, яка склалась на сьогодні, АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» прийнято рішення про призупинення господарської діяльності Комбінату з 01 грудня 2022 року та встановити працівникам Комбінату з 01.12.2022 року режим вимушеного простою по незалежним від адміністрації та працівників причинам.

Таким чином, вважаємо, що даний проект Постанови НКРЕКП «Щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку є неприйнятним у зв'язку з виникненням додаткових фінансових витрат у споживачів та приведе до повної зупинки підприємств, які знаходяться в тяжких умовах зумовлених воєнним вторгненням російської федерації в період дії воєного стану.

У зв'язку із військовою агресією російської федерації проти України та введенням з 24 лютого 2022 року воєнним станом на території України, економіка нашої країни перебуває у складних умовах і потребує підтримки з боку держави, тому вважаємо за необхідне, до припинення воєнних дій на території України, для збереження промисловості країни ввести мораторій на підвищення будь яких тарифів.

Також вважаємо доцільним у разі збитного становища генеруючих підприємств залучити дотації Держави на покриття збитків.

На виконання вимог вищезазначеного повідомлення НКРЕКП та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП № 866 від 30.06.2017 р., подаємо у письмовому та/або електронному вигляді у формата doc, docx за формою письмові зауваження й пропозиції АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» до проекту постанови НКРЕКП «Щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку». На підставі вищевикладеного, керуючись Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866, прошу зареєструвати письмові зауваження й пропозиції АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» та відкрито обговорити проект постанови НКРЕКП «Щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».

В. о. Голови Правління  
АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК»



Віктор БОДАРЕЦЬ



# ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ до проекту Рішення щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.

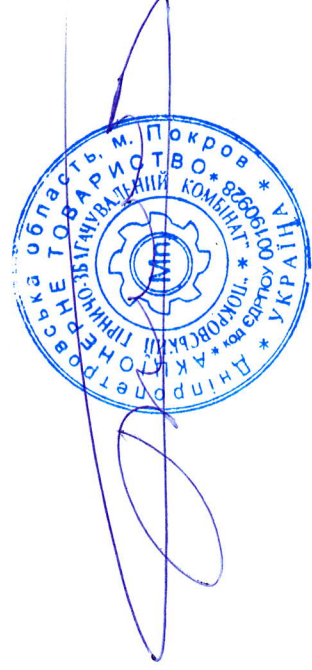
Релакція проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.	Зауваження та пропозиції до Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку	Обґрунтування
<p><b>1. Установити граничні ціни на:</b></p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуючому ринку:</p>	<p><b>1. Установити граничні ціни на:</b></p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p>	<p>Зростання граничних цін відбувається на 23,8%, що підвищує існуючу середньозважену ціну на електричну енергію з 3333,33 грн за 1 МВт*год до 4123,67 грн за 1 МВт*год.</p> <p>Найвні істотні коливання цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку виникають тому, що з 02.03.2022 року (згідно наказу Міністерства енергетики України від 28.02.2022 року №94) максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР електропостачальниками та трейдерами дорівнює нулю. Тобто електропостачальники та трейдери мають можливість продажу надлишків електричної енергії, купленої за двосторонніми договорами, лише на балансуючому ринку, що ускладнює балансування споживання електричної енергії, а також підвищує її вартість. Необхідно внести зміни до наказу Міністерства енергетики України від 28.02.2022 року №94 та дозволити постачальникам електричної енергії та</p>

Редакція проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку.	Зауваження та пропозиції до Постанови щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку	Обґрунтування
<p>максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p>мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>трейдерам, хоча б частково, здійснювати продаж на РДН/ВДР, які можуть вплинути на конкуренцію на ринку</p> <p>Зміна граничних цін призведе до підвищення ціни електричної енергії для кінцевого споживача, що в свою чергу, підвищить вартість продукції та знизить її конкурентоспроможність.</p> <p>Встановлення граничних цін на рівнів запропонованому проектом, призведе до значного зростання вартості витрат, пов'язаної з купівлею електричної для енергопостачальників, які купують електричну енергію наuczаних сегментах Енергоринку, який суттєво збільшить ціну на електричну енергію для споживачів.</p>

У зв'язку із військовою агресією російської федерації проти України та введеним з 24 лютого 2022 року воєнним станом на території України, економіка нашої країни перебуває у складних умовах і потребує підтримки з боку держави, тому вважаємо за необхідне, до припинення воєнних дій на території України, для збереження промисловості країни ввести мораторій на підвищення будь яких тарифів.

В. о. Голови Правління

АТ «ПОГРОВСЬКИЙ ГЗК»



Віктор БОНДАРЕЦЬ





ПРИКАРПАТТЯ  
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27  
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51  
кол-центр: 0800 50 40 20  
kapc@oe.if.ua  
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»  
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152  
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська  
Філії Івано-Франківське обласне  
управління АТ "Ощадбанк",  
Код 00131564

№ 50014500/15 Дата 11.01.2023  
На № \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_

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

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

щодо пропозицій до постанови НКРЕКП

Шановний Костянтин Валерійовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект змін до проекту рішення НКРЕКП, «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до проекту рішення НКРЕКП, «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку».

Учасниками наради будуть:

П.І.Б.	Посада	Організація	Номер телефону	Електронна адреса
Гораль Віктор Миколайович	Заступник директора технічного	АТ"Прикарпаттяобленерго"	0503735058	Viktor.Goral@oe.if.ua
Карманський Олег Васильович	Начальник ВБІН		0503382408	oleh.karmanskij@oe.if.ua

З повагою

Василь КОСТЮК  
Заступник Голови Правління

Виконавець:  
Карманський О.В., тел. (0342) 59-41-72



## Зауваження та пропозиції

**до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку»**

№	Редакція зі змінами	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчному ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год</p>	<p><i>Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Збільшення граничних цін зумовить зростання витрат на купівлю ТВЕ, що не враховано у затверджених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</i></p>

Заступник директора технічного



Віктор ГОРАЛЬ





**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71  
м. Рівне Рівненська обл. 33013  
тел. : (+380 362) 694-298  
факс: (+380 362) 694-211, 694-247  
E-mail: [INFO@ROE.VSEL.UA](mailto:INFO@ROE.VSEL.UA)

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

---

11.01.2023 р. № 18-20/ 460

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ р.

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

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі - Товариство) повідомляє, про наявні зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

Товариство пропонує розглянути дані зауваження та внести їх в проєкт.

Користуючись нагодою, керівництво ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює Вам свою повагу та щирі сподівання на взаєморозуміння та подальшу співпрацю на засадах законності та взаємоповаги.

*Додаток – Заперечення та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринках «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку*

**З повагою,  
Голова правління**

**Сергій НЕВМЕРЖИЦЬКИЙ**

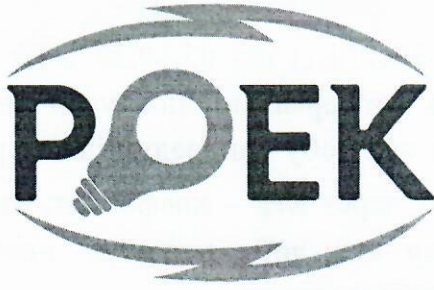
Додаток 1

**Заперечення та пропозиції  
до проекту рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому  
ринку та балансуєчному ринку.**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП надані ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	Обґрунтування
1	2	3
<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p>	<p>Пропонується граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку, що визначені Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). <u>залишити незмінними.</u></p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p>	<p>1. Прийняття рішення про підвищення максимальних граничних цін для годин мінімального та максимального навантаження <u>вимагає й перегляду тарифів на розподіл для ОСР</u>. При встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік була врахована прогнозована середньозважена ціна купівлі ТВЕ на РДН, згідно до максимальних граничних цін на рівні 2000 грн/МВт·год та 4000 грн/МВт·год для годин мінімального та максимального навантаження відповідно.</p> <p>При зростанні максимальних граничних цін для годин мінімального та максимального навантаження в межах 2 476 грн/МВт·год та 4 952 грн/МВт·год відповідно, ціна на РДН збільшиться і як наслідок, збільшиться і загальна середньорічна ціна на усіх сегментах ринку.</p> <p>Для забезпечення стабільної роботи ринку електричної енергії та недопущення збитків і погіршення фінансового становища учасників ринку збільшена ціна має компенсуватися тарифною складовою витрат, так як Товариство не має достатнього рівня обігових коштів для їх покриття.</p>



<p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН,</p>	<p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН), визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>2. Зауважуємо, що підвищення граничних цін на сегментах ринку буде мати негативний вплив на розрахунки за механізмом ПСО і підвищить ризики щодо збільшення платіжного дефіциту підприємств та до погіршення фінансового стану учасників ринку, на яких покладені спеціальні обов'язки.</p> <p>3. Підвищення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і балансуєчому ринку призведе до підвищення вартості електричної енергії, що в свою чергу, підвищить вартість продукції, оскільки лівова частка від собівартості продукції складають витрати на спожиту підприємствами електричну енергію, що в свою чергу вплине на зростання собівартості продукції та знизить її конкурентоспроможність, що буде мати негативний вплив на економіку в цілому.</p> <p>Враховуючи всі складові, пропонуємо залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуєчому ринку на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН).</p>
--	---	--



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА  
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

вул. Князя Володимира, 71-Б  
м. Рівне Рівненська обл. 33013  
тел. : (+380 362) 694-469  
факс: (+380 362) 694-466  
E-mail: Info@energozbut.rv.ua

Р/рахунок UA873333680000026003300049867 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003

11. 01. 2023р. № 139/

На № від

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
Ущатовському К.В.**

*Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання 5 жовтня 2022 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».

Відповідно до п.3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017р. №866 (із змінами) «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

При розгляді зазначеного проекту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуєчому ринку» напряду вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики, пов'язані із збільшення фінансового навантаження на усіх учасників ПСО, що призведе до значного погіршення фінансового стану Товариства та ще більшого зростання заборгованості перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів спричинить збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проекту Постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

№675/1-23 від 12.01.2023



Також слід зазначити, що постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів через **K<sub>гp</sub>** – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – **1,1** відносних одиниць.

Оскільки проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт **K<sub>гp</sub>** під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів.

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозицію Товариства щодо внесення змін до постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».

*Додаток 1- в 1 примірнику на 1 аркуші.*

**З повагою,  
Директор ТОВ «РОЕК»**



**Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ**



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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Пункт 1 підпункт 3</p> <p>на балансуємому ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:</p> <p>на балансуємому ринку</p> <p>максимальна гранична ціна – 105% від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуємому ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН.</p> <p>Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії (КБР<sub>w</sub>), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.</p>
	<p>Додати пункт 2:</p> <p>2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на листопад - грудень 2022 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг (К<sub>гр</sub>), <b>на рівні 1,3618.</b></p>	<p>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів постачальників універсальної послуги при закупівлі електричної енергії у листопаді – грудні 2022 року, коефіцієнт <math>k_{gr}</math>, що дорівнює 1,1 пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс - кепами 4 126,67/«базова» ціна РДН за діючими прайс - кепами 3 333,33). Тобто <math>1,1 * 1,238 = \mathbf{1,3618}</math>.</p>

"11" січня 2023 року



Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ



Національна енергетична компанія

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



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

№ \_\_\_\_\_

Про надання пропозицій

Шановні колеги!

На Ваш лист від 02.01.2023 №11/22.3.1/7-23 стосовно намірів провести повторні громадські слухання щодо проекту Постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» направляємо пропозиції змін до проекту постанови надані у Додатку до цього листа.

Додаток: Пропозиції змін до проекту постанови на 1 арк. в 1 прим.

З повагою

Директор з ринкових операцій

Вишневецький М.В.

Бажан 238-3192



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневецький Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/2112

від 11.01.2023

Додаток 1

до листа ПрАТ «НЕК «Укренерго»

**Порівняльна таблиця пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» до проєкту постанови НКРЕКП  
«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному  
ринку», що має ознаки регуляторного акта**

<b>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</b>	<b>Пропонована редакція НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<b>Обґрунтування</b>
2. Ця постанова набирає чинності з 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 <b>наступного торгового дня</b> за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	У зв'язку з проведенням аукціонів у Д-1, для уникнення змін умов аукціонів після відкриття воріт.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»



Україна 73000, м. Херсон, вул. Перекопська, 178

тел +38(0552) 31-63-33

E-mail [info@khoek.ks.ua](mailto:info@khoek.ks.ua) ЄДРПОУ 42117825

№ 003479 від «11» січня 2023 р.

Голові Комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
п. Ущатовському К.В.

вул. Смоленська, 19, м.Київ, 03057

Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проєкту рішення НКРЕКП

ТОВ "ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

При розгляді зазначеного проєкту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуєчому ринку» напряму вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики пов'язані із збільшення фінансової навантаження на усіх учасників ПСО, а зокрема призведе до значного погіршення фінансового стану підприємства та ще більше зростуть боргові зобов'язання перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів потягне за собою збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проєкту Постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

Також слід зазначити, що Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів через  $K_{гр}$  – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – 1,1 відносних одиниць.

Оскільки проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт  $k_{гр}$  під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів.

**Запропоновані зміни до проекту рішення НКРЕКП:**

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:</p> <p>на балансуючому ринку максимальна гранична ціна – <b>105%</b> від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуючому ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН.</p> <p>Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії (<math>K_{БР\text{в}}</math>), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.</p>
<p>Додати пункт:</p> <p>3. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на <b>місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови</b>, встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні <b>1,3618</b>.</p>	<p>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т <math>k_{гр}</math>, який становить – 1,1 відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто <math>1,1 \times 1,238 = 1,3618</math></p>

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

Заступник директора

Світлана МАКАРЕНКО

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“ЦЕНТРЕНЕРГО”**

**Адреса:** вул. Рудиківська, 49, смт. Козин, Обухівський район, Київська область, 08711

**Телефон:** (044) 364-02-00; **Факс:** (044) 364-02-66; **E-mail:** kanc@centrenergo.com

**IBAN:** UA163004650000000026008302872 АТ «Ощадбанк»

**ЄДРПОУ** 22927045, **Інд. податковий №** 22927042665

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

Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

Шановний пане Костянтіне!

ПАТ «Центренерго» розглянуло проект рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» та надає пропозиції до нього.

Додатково інформуємо, що участь у повторному відкритому обговоренні згаданого проекту візьмуть:

В.о. Генерального директора ПАТ «Центренерго» – Єгоров Володимир Володимирович;

Член дирекції (Директор) ПАТ «Центренерго» – Федотов Максим Андрійович;

Член дирекції (Директор) ПАТ «Центренерго» – Шульга Сергій Анатолійович;

Начальник департаменту з трейдингу електричної енергії ПАТ «Центренерго» – Колесніков Андрій Анатолійович.

Додаток: згадане на 3 арк.

З повагою,

В.о. генерального директора

Володимир ЄГОРОВ

Дошук Д.  
364-02-97



Публічне акціонерне товариство  
ПАТ «Центренерго»  
№ 22/100 від 10.01.2023



Розрахунок варіанту підвищення "price caps" для ПАТ "Цетренерго"

Найменування	Діючі price-caps		Прозиція НКРЕКП ( проект Постанови)		Пропозиція ПАТ "Цетренерго" підвищення price-caps	
	максимальні граничні	мінімальні граничні	максимальні граничні	мінімальні граничні	максимальні граничні	мінімальні граничні
Корисний відпуск, млн.кВтг*	1 848	1 848	1 848	1 848	1 848	1 848
Структура палива						0
- вугілля	30%	30%	30%	30%	30%	30%
- газ	70%	70%	70%	70%	70%	70%
- мазут	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%
ціна вугілля з залізничним тарифом, грн/тн	4 770	4 770	4 770	4 770	4 770	4 770
ціна газу з транспортуванням, грн/тис.м.куб	9 262	9 262	9 262	9 262	9 262	9 262
Середньозважена собівартість, грн/МВтг (з акцизним податком та розподілом за еє)	3 757	3 757	3 757	3 757	3 757	3 757
Price caps ніч	2 000	1 376	2 476	10	3 000	1 376
Price caps день	4 000	2 646	4 952	10	6 000	2 646
Максимальна розрахункова ціна, грн/МВтг	<b>3 333</b>	<b>2 223</b>	<b>4 127</b>	<b>10</b>	<b>5 000</b>	<b>2 223</b>
Очікувана ціна на ринку РДН, грн/МВтг	3 333	2 223	3 508	10	4 250	2 001
ФР від реалізації електричної енергії, грн/МВтг	-424	-1 535	-250	-3 747	493	-1 757

\* корисний відпуск в 1 кварталі 2023 при максимально можливій потужності

Особливості функціонування ринку електричної енергії:

- дефіцит електроенергії на ринку з огляду на збройну агресію з боку РФ;
- наявність гравців, що мають монопольне становище на ринку та формують ціну закриття ринку;
- значна диференціація собівартості виробництва електроенергії різними виробниками (до 60 % електроенергії виробляється НАЕК Енергоатом та ДП Укргідроенерго, собівартість виробництва електроенергії цими виробниками значно нижче ніж собівартість виробництва тепловою генерацією);

Станом на сьогодні енергетичний ринок характеризується значним рівнем регулюючих механізмів, одним з найважливіших з яких є встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку (прайс-кепів), які за своїм призначенням окрім цінових обмежень мають створювати коректні ринкові сигнали для всіх учасників ринку з урахуванням особливостей функціонування енергосистеми.

З метою забезпечення безпеки постачання електроенергії в ОЕС України (операційної безпеки – як складової) ПАТ «Центренерго» розраховано сценарій роботи на 1 квартал 2023 року, який передбачає використання наявної (на цей період) робочої потужності з **максимальним використанням блоків на вугіллі Г, ДГ і з заміщенням дефіциту потужності блоками на природному газі**. Структура палива за таких умов буде наступна: вугілля -30% , природний газ - 70 %. При цьому закупівля природного газу здійснюється на умовах попередньої оплати за ціною, що визначена постановою КМУ від 06.03.2022 року № 222 (зі змінами).

Згідно з прогнозними розрахунками для 1 кварталу 2023 року собівартість виробництва електроенергії складе 3 641 грн/МВт\*г, в тому числі:

паливна складова – 3 070 грн/МВт\*г;

інші змінні витрати (екологічний податок, плати за диспетчеризацію, плата за розподіл природного газу) – 316 грн/МВт\*г;

умовно-постійні витрати – 255 грн/МВт\*г.

Товариством обраховано очікуваний фінансовий результат діяльності за 1 квартал 2023 року за сценарієм реалізації електроенергії виключно на РДН. Середня ціна реалізації, яка врахована у прогнозних розрахунках складає 3 310 грн/МВт\*г, при цьому очікуваний збиток становить **973** млн. грн.

Вочевидь, ціни, які формуються на РДН не покривають витрати на виробництво електричної енергії тепловою генерацією, що потребує розробки заходів регуляторного впливу, в тому числі за рахунок підвищення обмеження максимальної граничної ціни.

При встановленні обмеження граничної ціни на рівні 3000 грн/МВт\*г в нічні години та 6000 грн/МВт\*г в денні години максимально можлива гранична ціна за добу може скласти 5000 грн/МВт\*г. Однак враховуючи, що не у всі години доби

рівень цін дорівнює граничному, фактична ціна балансу попиту та пропозиції очікується на рівні не вище 85,0% від граничної та досягне рівня необхідного для беззбиткової роботи для ПАТ «Центренерго» та теплової генерації в цілому – 4250 грн/МВт\*г.

Встановлення мінімальної граничної ціни для годин мінімального та максимального навантаження на рівні 10 грн/МВтг з огляду на собівартість виробництва електроенергії та рівень паливної складової (3070 грн/МВтг) тепловою генерацією не вбачається таким, що відображає обґрунтовані витрати на виробництво електроенергії.

В першій половині 2022 року взагалі спостерігалась ситуація, коли всі учасники ринку в умовах зниження попиту подавали заявки на продаж на рівні, який відповідав мінімальній граничній ціні - 1378,41 грн/МВт\*г в нічні години та 2655,99 грн/МВт\*г в денні.

В IV кварталі 2022 року під час військової агресії та непрогнозованих ракетних ударів по енергетичній інфраструктурі, пошкодження обладнання та відсутності стабільного зв'язку були наявні значні коливання обсягу попиту та пропозиції на ринку «на добу наперед».

Зазначаємо, що стабільна і прогнозована ціна на електричну енергію надасть можливість прогнозувати свою господарську діяльність та своєчасно розраховуватись с постачальниками ресурсів не тільки виробникам електричної енергії, а і іншим учасникам ринку - постачальникам та споживачам.

Враховуючи зазначене, а також для унеможливлення коливань цін на ринку електричної енергії в умовах військової агресії рф, пропонуємо залишити рівень обмеження мінімальної граничної ціни на ринку «на добу наперед» на рівні 1378,41 грн/МВт\*г в нічні години та 2655,99 грн/МВт\*г в денні години.





АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
„ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

58008 м.Чернівці вул..Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail [kanc@obl.cv.energy.gov.ua](mailto:kanc@obl.cv.energy.gov.ua),  
Код ЄДРПОУ:00130760

від 11.01.2023 року № 19/1-02/68

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

*Щодо надання заперечення та  
пропозиції до проекту рішення НКРЕКП*

За розглядом проекту постанови НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, АТ «Чернівціобленерго» надсилає заперечення та пропозиції, викладені в додатку 1 до даного листа.

Також повідомляємо, що у відкритому обговоренні проекту постанови НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, яке відбудеться 18.01.2023 року о 10-00 в режимі відео конференції на платформі Zoom, прийматимуть участь:

- Директор фінансовий - Гуменюк Зоряна Ярославівна;
- начальник фінансового відділу - Поляк Олександр Миколайович;

Технічний супровід заходу здійснює: заступник керівника департаменту з інформаційних технологій Шеремет Валентин Михайлович, контактний телефон 050-66-88-348, електронна пошта: [asu@oe.cv.ua](mailto:asu@oe.cv.ua)

Додаток: на 2-х аркушах, в 1-у примірнику: Заперечення та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку.

Директор фінансовий

З.Я. Гуменюк

Вик. Поляк О.М.  
Тел.: (0372)584-920



**Заперечення та пропозиції  
до проекту рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому  
ринку та балансуючому ринку.**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП надані АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	Обґрунтування
1	2	3
<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год;</p>	<p>Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).</p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p>	<p>1) При встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік була врахована прогнозована середньозважена ціна купівлі ТВЕ на РДН на рівні 3,200 грн/ МВт год., згідно до максимальних граничних цін на рівні 2000 грн/МВт·год та 4000 грн/МВт·год для годин мінімального та максимального навантаження відповідно.</p> <p>При зростанні максимальних граничних цін для годин мінімального та максимального навантаження в межах 2 476 грн/МВт·год та 4 952 грн/МВт·год відповідно, ціна на РДН збільшиться до рівня 3 962 грн/МВт·год. (відповідно до відсотку збільшення максимальних граничних цін). Як наслідок, загальна середньорічна ціна на усіх сегментах ринку збільшиться з 3 224 грн/МВт·год (яка врахована в тарифах на розподіл) до 3 991 грн/МВт·год.</p> <p>Збільшена ціна має компенсуватися тарифною складовою витрат, так як Товариство не має достатнього рівня обігових коштів для їх покриття. Тобто, прийняття такого рішення вимагає перегляду тарифів на розподіл для ОСР.</p>



<p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН,</p>	<p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН), визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>2) Підвищення граничних цін на РДН, ВДР і балансуєчому ринку призведе до зростання вартості електричної енергії для промислових споживачів, зниження їх платоспроможності, втрати конкурентних позицій, що негативно відобразиться на економіці країни в цілому.</p> <p>3) Окрім цього, підвищення граничних цін на сегментах ринку буде мати ще більший негативний вплив на розрахунки за механізмом ПСО, який і на тепер має низку недоліків і не дозволяє учасникам механізму функціонувати в нормальному режимі. Збільшення граничних цін призведе до збільшення боргів по всьому ланцюжку розрахунків і негативно вплине на всіх учасників ринку електроенергії.</p> <p>4) Також вважаємо, що нагальні проблеми в енергетиці не можливо вирішити тільки за рахунок підняття граничних цін на сегментах ринку, а необхідно розробити план поступового підвищення тарифів для побутових споживачів (населення).</p> <p>Враховуючи викладене, пропонуємо залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуєчому ринку на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН).</p>
--	---	---





ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА  
**ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ**  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, 58001, тел. (0372) 583-385

e-mail: [info@ek.cv.ua](mailto:info@ek.cv.ua), веб-сайт: [www.ek.cv.ua](http://www.ek.cv.ua)

р/р UA293004650000026005300722714 в АТ «Ощадний банк України» м. Київ МФО 300465 ЄДРПОУ 42102122

№ 14.1/135 від 11.01.2023 р.

Голові Комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
п. Ушаповському К.В.

Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проєкту рішення НКРЕКП*

**Шановний Костянтині Валерійовичу!**

ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

При розгляді зазначеного проєкту постанови вважаємо за необхідне звернути Вашу увагу на ситуацію з непрацюючим фінансовим ПСО, яка виникла з початку військової агресії російської федерації проти України, та фактично призвела до неможливості виконувати Товариством у звичному режимі власні фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку. Збільшення граничних цін на ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуючому ринку» напряму вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» з надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів. В умовах непрацюючого механізму ПСО є великі ризики пов'язані із збільшення фінансової нагрузки на усіх учасників ПСО, а зокрема призведе до значного погіршення фінансового стану підприємства та ще більше зростуть боргові зобов'язання перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ДП «Гарантований покупець».

Враховуючи те, що підняття прайс-кепів потягне за собою збільшення фінансового навантаження на всіх учасників ринку електричної енергії, просимо Вас вкрай виважено підійти до розгляду даного проєкту Постанови та приймати дане рішення разом із опрацюванням механізму погашення заборгованості по ПСО.

Також слід зазначити, що Постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» передбачено врахування ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» під час розрахунку ціни ПУП для малих непобутових споживачів через  $K_{gr}$  – коефіцієнт, що враховує графік купівлі



електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – **1,1** відносних одиниць.

Оскільки проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» передбачається збільшення граничних цін, пропонуємо застосовувати збільшений коефіцієнт **K<sub>гр</sub>** під час розрахунку ціни ПУП для малих побутових споживачів.

#### Запропоновані зміни до проекту рішення НКРЕКП:

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:  на балансуючому ринку максимальна гранична ціна – <b>105%</b> від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.	З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуючому ринку на рівні <b>105%</b> від ціни РДН. Коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії ( $K_{БРВ}$ ), який застосовується при розрахунку Цін на універсальні послуги, відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №354 визначено на рівні <b>0,1</b> відносних одиниці.
Додати пункт:  3. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих побутових споживачів на <b>місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови</b> , встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні <b>1,3618</b> .	Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т $K_{гр}$ , який становить – <b>1,1</b> відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – <b>1,238</b> («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто $1,1 \times 1,238 = 1,3618$

Враховуючи вищевикладене, просимо Вас розглянути пропозиції Компанії при схваленні постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

З повагою,  
Директор ТОВ «ЧОЕК»



Дмитро КРАСКОВСЬКИЙ



Кабінет Міністрів України

**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»**

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

.....№.....  
На № .....від .....

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

Щодо надання пропозицій до  
проекту постанови НКРЕКП про  
встановлення граничних цін  
на ринку «на добу наперед»,  
внутрішньодобовому ринку  
та балансуєчому ринку

ДП «Гарантований покупець» надає свої пропозиції до схваленого проекту рішення НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», опублікованого на веб-сайті НКРЕКП, щодо якого відбудуться повторні відкриті обговорення **18 січня 2023 року о 10:00** в режимі відеоконференції на платформі Zoom.

Згідно абзацу 3 підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022 Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану (далі – постанова НКРЕКП №332), нижній рівень граничних цін встановлений для годин мінімального навантаження – 1378,97 грн/МВт·год (значення індексу ціни навантаження off-peak за останні 30 календарних днів станом на 27 лютого 2022 року) та для годин максимального навантаження – 2646,25 грн/МВт·год (значення індексу ціни навантаження реак за останні 30 календарних днів станом на 27 лютого 2022 року).



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"  
Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000000C7F92B00A3629800  
Підписувач: Іванов Геннадій Анатолійович  
Дійсний: з 11.08.2021 по 11.08.2023  
32/56 від 09.01.2023

№391/1-23 від 09.01.2023



Підприємство вважає такий рівень мінімальних граничних цін обґрунтованим, так як це забезпечує операційну безпеку функціонування основної частини ОЕС України, унеможливорює необґрунтоване коливання ціни в умовах воєнної агресії РФ та ракетних обстрілів об'єктів критичної інфраструктури, та звертається з пропозицією залишити діючий рівень мінімальних граничних цін.

Представники Підприємства, які планують взяти участь у відкритих обговореннях:

1. Геннадій Анатолійович ІВАНОВ, заступник директора з торгівельних операцій, [ivanov@gpee.com.ua](mailto:ivanov@gpee.com.ua);

2. Максим Сергійович ДИРЕНКО, начальник департаменту торгівельних операцій на ринку електроенергії, [dyrenko@gpee.com.ua](mailto:dyrenko@gpee.com.ua);

3. Антон Вячеславович ПОЛУХІН, начальник відділу аналітики та прогнозування, [poluhin@gpee.com.ua](mailto:poluhin@gpee.com.ua).

Зазначену інформацію надсилаємо на електронні адреси [babenko@nerc.gov.ua](mailto:babenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua).

Заступник директора з  
торгівельних операцій

Геннадій ІВАНОВ

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку»**

№	Проект постанови	Пропозиції ДП «Гарантований покупець»	Обґрунтування
1	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p>	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год, <b>мінімальні граничні ціни – 1378,97 грн/МВт·год</b>, та <b>максимальні граничні ціни</b> для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; <del>мінімальніа граничніа ціниа – 10,0</del> <b>2646,25</b> грн/МВт·год;</p>	<p>Вважаємо такий рівень мінімальних граничних цін обґрунтованим, так як це забезпечує операційну безпеку функціонування основної частини ОЕС України, унеможлиблює необґрунтоване коливання ціни в умовах воєнної агресії РФ та ракетних обстрілів об'єктів критичної інфраструктури</p>