

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

**ПРОТОКОЛ**

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення – постанови НКРЕКП  
«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед»,  
внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»**

12 жовтня 2022 року

*Відкрите обговорення в  
режимі відеоконференції*

**Присутні:**

**Від НКРЕКП:**

Коваленко Д. В. – Член НКРЕКП;

Сідоров І. В. – заступник директора Департаменту енергоринку (Головуючий);

Огньов А.В. – Директор департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Мітрошичев І. О. – начальник управління моніторингу та аналізу роботи ринку електричної енергії;

Олексюк М. І. – заступник начальника управління-начальник відділу супроводження розвитку та забезпечення функціонування ринку електричної енергії;

Колесніков О. В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії;

Бабенко О. В. – головний спеціаліст відділу супроводження розвитку та забезпечення функціонування ринку електричної енергії (секретар).

**Від Антимонопольний комітет України:**

Пашинська О. - начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства.

**Від Міністерства енергетики України:**

Мартинюк О. - В. о. Генерального директора, Керівник експертної групи розвитку відновлюваної електроенергетики.

**Від НЕК «УКРЕНЕРГО»:**

Вишневський М. В. – Директор з ринкових операцій;

Волков О. – В. о. начальника Департаменту адміністратора розрахунків. Відділ ідентифікації учасників ринку (LIO) та забезпечення звітності;

Галдінова О. М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Боровець М. Ф. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Гальченко А. М. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Фролов І. В. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;  
Мотовиловець О. С. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;  
Майстренко І. О. – начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;  
Карасевич Ю. М. – начальник відділу організації аукціонів на БР та РДП;  
Сахно С. М. – експерт з функціонування БР та РДП відділу організації аукціонів на БР та РДП;  
Сміленко О. М. – начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення;  
Горбатюк О. А. – провідний інженер відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення.

**Від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:**

Гавва О. О. – В. о. генерального директора;  
Петренко Д. О. – заступник генерального директора із забезпечення розвитку;  
Чайчевський А. Л. – заступник генерального директора із забезпечення торгів;  
Ільчук Н. О. – начальник департаменту правового забезпечення;  
Кукса О. Д. – начальник департаменту проведення торгів;  
Горкуценко І. О. – начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення;  
Матора Анастасія Василівна – провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення.

**Від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**

Рохварг О. – директор департаменту з комерції;  
Якимцова Т. – заступник директора департаменту супроводження;  
Гречко О. – начальник відділу регуляторної політики.

**Від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»:**

Бекузаров Р. Е. – представник за довіреністю.

**Від АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»:**

Мірончиков С. С. – представник за довіреністю;  
Осадча С. А. – представник за довіреністю.

**Від ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО»:**

Чернявська Т. В. – начальник відділу з забезпечення постачання електричної енергії.

**Від ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ»:**

Подзолков Ю. М. – заступник директора з енергозабезпечення.

**Від АТ «ДНПРОАЗОТ»:**

Єгоров А. – заступник Голови правління-директор з економіки та фінансів.

**Від АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»:**

Завгородній О. Г. – директор з економіки і фінансів.

**Від АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»:**

Качко О. В. – заступник Голови правління з фінансів.

**Від ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»:**

Смілянець Л. А. – директор з фінансів та бюджетування.

Олійник Б. В. – В.о. начальника відділу регуляторної діяльності.

**Від ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**

Підлісний Ю. С. – директор.

**Від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:**

Кисленко Л. М. – фінансовий директор.

**Від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:**

Яремченко – заступник директора по роботі зі споживачами.

**Від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДНПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:**

Онищенко О. В. – представник за довіреністю.

**Від ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:**

Безсмертний С. О. – директор.

**ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:**

Бекузаров Р. – представник.

**Від ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»:**

Жарківський С. М. – фінансовий директор.

**Від АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»:**

Петровець О. Ф. – заступник головного енергетика.

**Від ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ»:**

Гончарук В. М. – Голова правління.

**Від ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»:**

Тагієва О.О. – голова спілки.

А також представники від: «**ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ**», ТОВ «**ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ**», ТОВ «**ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ**», ТОВ «**ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ**», ТОВ «**ЕНЕРА СУМИ**», ПАТ «**ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО**», ПрАТ «**ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ**», АТ «**МАРГАНЕЦЬКИЙ ГЗК**».

**Порядок денний:**

Відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» та зауважень і пропозицій до цього проекту (далі – відкрите обговорення).

**Слухали:**

Сідоров І. В. (Головуючий) привітав всіх учасників відкритого обговорення та запропонував розглянути зауваження і пропозиції до проекту рішення НКРЕКП – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» (далі – проект постанови). Запропонував почати обговорення з пропозицій зацікавлених сторін відповідно до зведеної таблиці пропозицій та зауважень.

Так, заслухали **представників промисловості** (ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО», ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ», АТ «ДНІПРОАЗОТ», АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ», АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»), які запропонували встановити граничні ціни 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. Зазначили, що підвищення граничних цін призведе до підвищення вартості електричної енергії, що в свою чергу, підвищить вартість продукції, оскільки 35 % від собівартості продукції складають витрати на спожиту підприємствами електричну енергію, а також вплине на зростання собівартості продукції та знизить її конкурентоспроможність.

Заслухали представників від **виробників електричної енергії**, зокрема АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» було запропоновано збільшити запропоновані у проекті постанови граничні ціни та 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) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 500 грн/МВт·год. Підприємство зауважило, що вугілля закуповується в Україні та станом на сьогодні існує заборгованість перед шахтарями у розмірі 3,8 млрд грн. Підвищення граничних цін дозволить покривати собівартості виробництва електричної енергії.

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» запропоновано максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку встановити на наступному рівні: 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. Представником Товариства зазначено, що підготовка до осінньо-зимового опалювального періоду (далі – ОЗП) 2022/2023 років суттєво ускладнена фінансовим станом підприємства, що склався у зв'язку із нестабільною ситуацією з розрахунками та ціноутворенням на ринку електричної енергії. Так, наслідками поточної ситуації з ціноутворення на ринку електричної енергії є чистий збиток, який за 8 місяців 2022 року склав 3,8 млрд грн, а за результатами 2021 року – 5,8 млрд грн. Тобто, за останні два роки збитки Товариства становлять 9,6 млрд. грн. На даний час, з метою накопичення необхідних обсягів вугілля на складах ТЕС для сталого проходження ОЗП 2022/2023 років пріоритетним є погашення заборгованості за поставлену вугільну продукцію перед шахтами, яка на сьогодні становить 13 млрд грн.

Представником ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» зазначено, що Компанія знаходиться в скрутній ситуації, оскільки на неї покладено спеціальні обов'язки (далі – ПСО) та має щогорічне навантаження близько 50 млрд грн. У свою чергу, виконання ПСО обмежує окупація Запорізької АЕС. У разі відсутності відпуску Запорізькою АЕС до кінця року прогнозується також зменшення відпуску електричної енергії на 25% від прогнозного балансу, затвердженого Міністерством енергетики України, а витратна частина по Запорізькій ТЕС залишається незмінною (витрати на оплату праці, пожежна охорона, тощо). При таких умовах дефіцит коштів до кінця року складатиме 12 млрд грн, тому підвищення граничних цін на запропонованому рівні є обґрунтованим та таким, що у мінімальний спосіб впливатиме на формування вільної (ринкової) ціни та водночас сприятиме покращенню фінансового стану виробників, належному виконанню ПСО із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів та успішному проходженню осінньо-зимового періоду. Крім того, для стабілізації фінансової ситуації запропоновано покладення ПСО на інших виробників електричної енергії та встановити цінові обмеження: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні 4 000 грн/МВт·год, для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні 6 000 грн/МВт·год.

**Коваленко Д.В.** зауважив, що на сьогодні обговорюються зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».

Також заслухали представників **постачальників універсальних послуг**, а саме ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», що у разі зростання граничної ціни на ринку виникає необхідність внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» шляхом встановлення коефіцієнту, який

враховує графік купівлі електричної енергії на РДН постачальника універсальних послуг для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів.

**Головуючий** наголосив, що зазначені пропозиції не відносяться до проекту постанови, що обговорюється та передав слово директору департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП Огньову А.В., який озвучив, що зазначене питання буде розглядатися окремими змінами в найкоротший термін.

Представник **Міністерства енергетики України** зауважив, що попередня позиція була щодо встановлення єдиних граничних цін, але за результатами внутрішнього аналізу, пропонується встановити граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 6 000 грн/МВт·год. Також зауважив, що з метою забезпечення стабільної роботи ринку електричної енергії та недопущення збитків і погіршення фінансового становища учасників ринку, підвищення граничних цін необхідно розглядати в комплексі зі змінами до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії», згідно з якими розширити коло виробників електричної енергії, залучених до виконання спеціальних обов'язків.

Представник **АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»** погодився з позицією Міністерства енергетики України та висловив підтримку щодо запропонованого рівня цін, а також зазначив, що Товариство виступає за гармонізацію правил роботи ринків електричної енергії України та Європейському Союзу, що відображено в національних документах і відповідно запропоновано прийняти норми, які застосовуються у Європейському Союзі для того, щоб у подальшому можна було вести розмову про правила функціонування ринків електричної енергії та їхнього об'єднання (market coupling). Товариством на сьогодні було проаналізовано інформацію з відкритих джерел доходів та витрат учасників ринку, у тому числі ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ», відповідно до яких можна припустити, що граничні ціни запропоновані ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» дозволять підприємству, а відповідно і всьому ринку стабілізувати витрати, у тому числі забезпечити функціонування ринку електричної енергії.

Представником **ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»** зауважено, що згідно з наказом Міністерства енергетики України, постачальники електричної енергії та трейдери не можуть здійснювати продаж на РДН/ВДР та запропоновано внести зміни, які можуть вплинути на конкуренцію на ринку електричної енергії та надати можливість постачальникам електричної енергії хоча б частково здійснювати продаж на РДН та ВДР.

Представник **Міністерства енергетики України** прокоментував, що такі норми були прийняті при профіциті електричної енергії на РДН і зазначив, що питання буде опрацьовано та розглянуто можливість щодо внесення відповідних зміни, оскільки на сьогодні ситуація змінилася.

**Головуючий** зазначив, по-перше, що рівень граничних цін встановлюється лише на організованих сегментах ринку, а саме РДН, ВДР та балансуючий ринок. Сукупно ці сегменти ринку в різні місяці складають близько 15 % від загального

продажу електричної енергії та не є ключовими. Ключовим сегментом ринку є ринок двосторонніх договорів (ДД). На цьому сегменті ринку не встановлюються граничні ціни і покупці електричної енергії мають більш ефективно співпрацювати з ключовими продавцями електричної енергії, зокрема ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» з метою встановлення фіксованих тарифів, які будуть влаштовувати і продавців і покупців. По-друге, що інфляційні процеси стосуються будь-яких промислових підприємств, тому не змінювати граничні ціни на організованих сегментах ринку є неприпустимо. У країнах Європейського Союзу граничні ціни набагато більші та складають тисячі євро за МВт·год.

### **Вирішили:**

1. Відкрите обговорення проєкту рішення, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення пропозиції та зауваження, надані суб'єктами, врахувати повністю, врахувати частково або відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Погодитись з пропозиціями Міністерства енергетики України та АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» щодо встановлення граничних цін для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 6 000 грн/МВт·год, з урахуванням прогнозованого фінансового навантаження на ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», а також необхідності розширення потенційних надавачів загальноосвітніх послуг.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проєкту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проєкту рішення, в якій зазначити, які з наданих зауважень та пропозицій враховуються або не враховуються із мотивами їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Додаток: на 9 арк. в 1 прим.

**Головуючий**

**І. Сідоров**

**Секретар**

**О. Бабенко**

## ТАБЛИЦЯ

### узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції учасників ринку	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<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 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.</p>	<p><b>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО», ТОВ «МЗ «ДНПРОСТАЛЬ»</b></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 балансуєчому 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 балансуєчому ринку на</i></p>	<p style="text-align: center;"><b>Не приймається</b></p> <p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p style="text-align: center;">РДН – 9,6 %; ВДР – 1,5 %; БР – 7,5 %; ДД – 81,4 %.</p> <p>Тобто, Регулятор <b><u>не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</u></b></p>



	<p><i>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><b>АТ «ДНПРОАЗОТ»</b> <b>АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»</b></p> <p>учасникам РДН/ВДР у торговій зоні «ОЕС України»: 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.</p> <p><i>Пропонується залишити без змін рівень цін зазначений у Постанові НКРЕКП від 26 квітня 2022 р. № 413 “Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766”</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p>РДН – 9,6 %; ВДР – 1,5 %; БР – 7,5 %; ДД – 81,4 %.</p> <p><b>Тобто, Регулятор не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</b></p>

	<p><b>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»</b></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; 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</p> <p><i>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).</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p>РДН – 9,6 %; ВДР – 1,5 %; БР – 7,5 %; ДД – 81,4 %.</p> <p>Тобто, Регулятор <b><u>не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</u></b></p> <p>При розгляді питання встановлення тарифів на розподіл має розглядатись вплив рівня граничних цін на рівень таких тарифів.</p>
	<p><b>АТ «ЗФЗ»</b></p> <p>Наполягаємо залишити без змін граничну ціну на:</p>	<p><b>Не приймається</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) – 4000 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) – 2000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p> <p><i>Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому 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).</i></p>	<p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p>РДН – 9,6 %; ВДР – 1,5 %; БР – 7,5 %; ДД – 81,4 %.</p> <p>Тобто, Регулятор <b><u>не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</u></b></p>
<p><b>АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</b></p> <p>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) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 500 грн/МВт·год.</p> <p><i>Для забезпечення можливості виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Запропонований рівень цінових обмежень перевищує рівень цінових обмежень, що враховують інфляційні процеси в Україні за останній рік.</p> <p>Розрахунки, які б надавали можливість аргументувати</p>

	<p><i>передбачені Прогнозним балансом електричної енергії. Товариство знаходиться в екстремальних умовах, коли для забезпечення сталої роботи та підготовки до роботи в осінньо-зимовий період 2022-2023 років купує вугілля та природний газ за ринковими цінами, а виробляє електроенергію за цінами нижче.</i></p>	<p>запропоновані підвищення не були надані.</p>
	<p><b>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</b></p> <p>максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку пропонуємо встановити на наступному рівні:  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.</p> <p><i>На даний час, з метою накопичення необхідних обсягів вугілля на складах ТЕС для сталого проходження ОЗП 2022-2023 років пріоритетним для Компанії є погашення заборгованості за поставлену вугільну продукцію перед шахтами, які, в свою чергу, мають дефіцит коштів для фінансування введення нових лав. Для забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та відпуску електричної енергії, а також погашення наявної заборгованості за поставлене на склади Компанії енергетичне вугілля, пропонуємо встановити на зазначеному рівні.</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Запропонований рівень цінових обмежень перевищує рівень цінових обмежень, що враховують інфляційні процеси в Україні за останній рік.</p> <p>Розрахунки, які б надавали можливість аргументувати запропоновані підвищення не були надані</p>
	<p><b>ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»</b></p> <p>встановити цінові обмеження для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні 4000 грн/МВт·год,  для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні 6000 грн/МВт·год.</p> <p><i>Встановлення граничних цін на запропонованому рівні є обґрунтованим та таким, що у мінімальний спосіб впливатиме на формування вільної (ринкової) ціни та водночас сприятиме покращенню фінансового стану виробників, належному виконанню спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів та успішному проходженню осінньо-зимового періоду.</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Запропонований рівень цінових обмежень перевищує рівень цінових обмежень, що враховують інфляційні процеси в Україні за останній рік.</p> <p>Розрахунки, які б надавали можливість аргументувати запропоновані підвищення не були надані</p>

	<p><b>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p><i>Залишити відповідно до Постанови від 30.07.2021 № 1227</i></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) – 4000 грн/МВт·год;  мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p><i>Залишити відповідно до Постанови від 30.07.2021 № 1227</i></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) – 2000 грн/МВт·год  та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчому ринку:  максимальна гранична ціна – 105 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p>РДН – 9,6 %;  ВДР – 1,5 %;  БР – 7,5 %;  ДД – 81,4 %.</p> <p>Тобто, Регулятор <b><u>не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</u></b></p> <p>При розгляді питання встановлення тарифів на розподіл має розглядатись вплив рівня граничних цін на рівень таких тарифів.</p>
	<p><b>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</b></p>	<p><b>Не приймається</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) – 4000 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) – 2000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;</p> <p><i>Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому 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).</i></p>	<p>Інфляційні процеси в Україні стосуються всіх промислових підприємств, в тому числі і виробників електричної енергії.</p> <p>Ігнорування рівня інфляції, під час встановлення граничних цін на РДН, ВДР та БР цілком вірогідно призведе до зупинки роботи деякої кількості енергогенеруючих підприємств.</p> <p>Доля сегментів ринку електроенергії за 9 місяців 2022 року, відповідно до даних оперативного моніторингу:</p> <p>РДН – 9,6 %; ВДР – 1,5 %; БР – 7,5 %; ДД – 81,4 %.</p> <p>Тобто, Регулятор <b><u>не встановлює будь яких цінових обмежень на 81,4 % ринку електричної енергії України.</u></b></p>
Пункт відсутній	<p><b><i>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</i></b></p> <p>2. При визначенні прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам на листопад 2022 року відповідно до Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177 (далі - Порядок № 1177), коефіцієнт, що враховує графік купівлі</p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Врегулювання зазначеного питання має бути здійснено не у цьому нормативно-правовому документі, а в Порядку формування цін на універсальні послуги (постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177)</p>

	<p>електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг (кгр), який є складовою формули 2 Порядку № 1177, застосовувати на рівні 1,3618 відносних одиниць.</p> <p><i>Для врахування підвищення рівня цін на ринку та уникнення касових розривів у постачальників універсальних послуг при закупівлі електричної енергії у листопаді 2022 року коефіцієнт <math>k_{ер}</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 = 1,3618</math>.</i></p>	
	<p><b>ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</b>  <b>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</b>  <b>ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</b>  <b>ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</b>  <b>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</b></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, на рівні 1,3618.</p> <p><i>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії у листопаді - грудні к-т <math>k_{ер}</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></i></p>	<p style="text-align: center;"><b>Не приймається</b></p> <p>Врегулювання зазначеного питання має бути здійснено не у цьому нормативно-правовому документі, а в Порядку формування цін на універсальні послуги (постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177)</p>
	<p><b>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</b>  <b>ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Не приймається</b></p>

	<p>При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на листопад 2022 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618.</p> <p>Розрахунок прогнозованої ціни закупівлі на листопад місяць провести 25 жовтня 2022 року.</p> <p><i>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії у листопаді к-т кгр, що дорівнює 1,1, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 ("базова" ціна РДН за новими прайс-кепами 4126,67/ "базова ціна РДН за діючими прайс-кепами 3333,33)</i></p> <p><i>Тобто <math>1,1 * 1,238 = 1,3618</math></i></p> <p><i>Це дасть можливість використати фактичні ціни на ринку «на добу наперед», що склалися за 20 чи 23 дні жовтня 2022 року та відповідно знизить дельту С за листопад, а в подальшому ЦУП на лютий 2023 року.</i></p>	<p>Врегулювання зазначеного питання має бути здійснено не у цьому нормативно-правовому документі, а в Порядку формування цін на універсальні послуги (постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177)</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>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b> <b>ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b></p> <p>3. 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. <i>Редакційна правка</i></p>	<p><b>Не приймається</b></p> <p>Пропозиції неактуальні, оскільки пропозиції щодо включення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги (постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177) не відносяться до зазначеного проекту постанови та не враховані в проєкті.</p>