

№ 01/597 від 24.03.2025

На № _____ від _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 13 березня 2025 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Ростислав Грибик



Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
<i>Проект Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»</i>			
	<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, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови.</p>	<p>2. Адміністраторам передачі даних протягом 10 днів з дня оприлюднення цієї постанови:</p> <ul style="list-style-type: none"> - створити тестове середовище зі спрощеною процедурою авторизації для можливості перевірки правильності подачі інформації про здійснені господарсько-торговельні операції (валідації поданих звітів) з урахуванням запроваджених змін. - оприлюднити на своєму вебсайті точну дату та час зміни схеми валідації звітів, що не має припадати на кінець календарного місяця коли відбувається масове подання інформації щодо виконання за нестандартними договорами. <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, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності <u>через 60 днів</u> з дня оприлюднення цієї постанови.</p>	<p>Пропонуємо додати окремий пункт який впорядкує процес тестування змін у подачі інформації та конкретизує момент переходу на звітування за зміненими формами подачі інформації. Вказане забезпечить безперервність подачі звітної інформації та виключить випадки відхилення поданих форм з причин змін у схемі валідації.</p> <p>Також пропонується встановити, що моментом запровадження змін не повинна бути дата наприкінці календарного місяця коли звітуються дані про нестандартні договори.</p> <p>Додатково пропонується збільшити до 60 днів строк для набрання чинності постановою НКРЕКП з метою надання достатнього часу для належної підготовки учасниками ринку до подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з урахуванням запропонованих змін.</p>
<i>Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»</i>			
2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до	2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в	2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.	<p>Підтримуємо зміни до тексту пункту 2.5. але пропонується не доповнювати пункт 2.5. останнім реченням.</p> <p>Регулятор наділений повноваженнями запитувати у учасників ринку необхідну йому інформацію, також потрібна НКРЕКП інформація має бути надана учасниками ринку в межах проведення розслідувань зловживань, тому включення цієї норми в цей нормативно-правовий акт недоцільне.</p>

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
додатків 1, 3 та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.	ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.		
Положення відсутні.	3.4. Інформація про <u>будь-які зміни або</u> помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому <u>відбулась зміна або</u> було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.	3.4. Інформація про помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.	Пропонуємо дещо змінити формулювання, адже строк надання інформації про будь-які зміни основних (фундаментальних) даних визначений пунктами 3.2. та 3.3 Порядку
Положення відсутні.	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД або в межах строків, визначених пунктом 6.3 глави 6 цього Порядку.	Оскільки норма у запропонованій редакції може тлумачитись як зменшення строків Д+30 у разі помилки при звітування щодо нестандартних договорів, необхідне уточнення того, що учасник ринку може переподати звіт в межах передбачених іншим пунктом строків. Пропонуємо змінити формулювання задля можливості подачі виправленого звіту в межах строків передбачених для подачі інформації про нестандартні угоди.
	У Додатку 1 до Порядку у рядку 3: у графі «Назва поля» слово «визначеного» замінити словом «визначений»; у графі «Опис» слово «ідентифікатор» замінити аббревіатурою «ПБ»; графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».»; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»; графу «Приклади» викласти в такій редакції: «1234567890abcdefg_»;	Пропонуємо залишити в чинній редакції адже зміни не відповідають ACER TRUM (стор. 40) Поле даних (3) Ідентифікатор трейдера та/або учасника ринку чи контрагента, ідентифікованого організованим ринковим майданчиком	Відсутні підстави для обробки персональних даних фізичних осіб (трейдерів) визначені статтею 11 Закону України «Про захист персональних даних». Крім того, виходячи зі ст.4 GDPR, НКРЕКП є контролером персональних даних, які планується отримувати відповідно до проекту документу (оскільки Комісія самостійно або спільно з іншими визначає цілі та засоби обробки персональних даних). Згідно з пунктом першим ст.24 GDPR, контролер повинен впровадити відповідні технічні та організаційні заходи, щоб забезпечити та мати можливість продемонструвати, що обробка виконується відповідно до цього Регламенту. Згідно підпункту а) першого пункту ст.32 GDPR, контролер повинен впровадити

<i>Чинна редакція</i>	<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»</i>
			<p>відповідні технічні та організаційні заходи для забезпечення рівня безпеки відповідного ризику, включаючи, зокрема псевдонімізацію персональних даних.</p> <p>Відповідно до ст.4 GDPR, «псевдонімізація» означає обробку персональних даних таким чином, що персональні дані більше не можна віднести до конкретного суб'єкта даних без використання додаткової інформації, за умови, що така додаткова інформація зберігається окремо та підлягає технічним та організаційним заходам, щоб гарантувати, що персональні дані не приписуються ідентифікованій або ідентифікованій фізичній особі.</p> <p>Тобто, якщо у разі порушення безпеки персональних даних в результаті, наприклад, хакерської атаки, у разі прийняття редакції НКРЕКП, до рук зломисників потраплять повноцінні персональні дані. В цьому випадку з великою долею вірогідності, НКРЕКП, як контролер персональних даних, може бути притягнутий до відповідальності за незабезпечення рівня безпеки захисту персональних даних.</p> <p>В той же час, у разі настання аналогічної ситуації з псевдонімізованими даними, навіть у разі виникнення питань до НКРЕКП, Комісія може стверджувати, що вона вжила необхідні заходи для забезпечення захисту персональних даних, зокрема, псевдонімізацію, та належним чином виконала свої зобов'язання, як Контролер. В даному випадку до зломисників потраплять дані, які містять (а) ID компанії та (b) ID трейдера. В той же час, для ідентифікації суб'єкта даних, потрібно буде співставляти (а) ID компанії та (b) ID трейдера. В даному випадку НКРЕКП може стверджувати, що вона впровадила відповідні технічні та організаційні заходи захисту персональних даних.</p>

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»	Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»
			<p>Крім того, ACER TRUM v. 7.0 (стор. 40) описує заповнення інформації для «Поле даних (3) Ідентифікатор трейдера та/або учасника ринку чи контрагента, ідентифікованого організованим ринковим майданчиком». Згідно ACER TRUM v. 7.0 у цьому полі вказується ідентифікатор, який використовується організованим ринковим майданчиком або учасником ринку для ідентифікації користувача, відповідального за вчинення операції, про яку повідомляється. ... Якщо це поле заповнюється ОПООП, воно має відображати, як ОПООП ідентифікує трейдера або учасника ринку; якщо заповнюється учасником ринку, то це поле має відображати те, як учасник ринку ідентифікує трейдера.</p> <p>Наприклад, трейдер на ім'я Joe Bloggs, який працює в компанії А, торгує на біржі EGPFE:</p> <ul style="list-style-type: none"> EGPFE ідентифікує Joe Bloggs за ID = 123Abc EGPFE ідентифікує компанію А за ID = CompA123 Компанія А внутрішньо ідентифікує Joe Bloggs за ідентифікатором = Abc12345
	<p>У Додатку 1 до Порядку у рядку 21: у графі «Опис» слова, знаки та аббревіатуру «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком» замінити словами, знаком та аббревіатурою «двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП,»;</p> <p>у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;</p>	<p>у рядку 21: у графі «Опис» слова, знаки та аббревіатуру «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком» замінити словами, знаком та аббревіатурою «двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП,»;</p> <p>у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;</p>	<p>Пропонуємо графу «Опис» не змінювати та залишити у чинній редакції «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком», оскільки нова редакція виключає низку договорів вчинених поза системами ОПООП.</p>
	<p>У Додатку 1 до Порядку у рядку 28: у графі «Опис» букви, цифри та знаки «00:00Z/24:00Z» замінити буквами,</p>	<p>у рядку 28: у графі «Опис» останнє речення «Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z»</p>	<p>Пропонуємо в графі «Опис» змінити формулювання на «... операцій, здійснених поза системами ОПООП ...», оскільки така редакція охоплює всі види правочинів, що</p>

<i>Чинна редакція</i>	<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг»</i>	<i>Обґрунтування ТОВ «Д.Трейдінг»</i>
	цифрами та знаками «00:00:00/24:00:00»; графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС»; графу «Приклади» викласти в такій редакції: «00:00:00/24:00:00»;	замінити на «Для операцій, здійснених поза системами ОПОП зазначається значення 00:00:00/24:00:00»; графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС»; графу «Приклади» викласти в такій редакції: «00:00:00/24:00:00»;	можуть бути вчинені поза системами ОПОП.
	У Додатку 1 до Порядку у рядку 31: графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів»; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;	у рядку 31: графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів та знаки «_», «-», «/».»; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»; графу «Приклади» викласти в такій редакції: «1234567890abcdefg-_/»;	Просимо додати також низку спеціальних символів, зокрема, знаки «_», «-» та «/».
	У Додатку 1 до Порядку у рядку 32: графу «Опис» після слова «або» доповнити словами, знаками та цифрою «нестандартних договорів, які звітуються за формою додатка 1 цього Порядку,», а слово «Додатку» замінити словом «додатка»; графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів»; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;	у рядку 32: графу «Опис» після слова «або» доповнити словами, знаками та цифрою «нестандартних договорів, які звітуються за формою додатка 1 цього Порядку,», а слово «Додатку» замінити словом «додатка»; графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів та знаки «_», «-», «/».»; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»; графу «Приклади» викласти в такій редакції: «1234567890abcdefg-_/»;	Просимо додати також низку спеціальних символів, зокрема, знаки «_», «-» та «/».



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Код ЄДРПОУ 23269555
вул. Козельницька, 15
м. Львів, 79026, Україна
тел.: +38 032 239 07 10
факс: +38 032 239 07 17
e-mail: kanc-ze@dtek.com

24.03.2025 82/291
№ _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618»**, за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

З огляду на зазначене, Товариство скеровує на адресу НКРЕКП зауваження та пропозиції щодо вищезазначеного проекту постанови та просить їх врахувати під час формування остаточної редакції постанови.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618» на 2 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

О.С. Таращук

**Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними
продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618»**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Проект постанови «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»</i>		
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови.	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через 60 днів з дня оприлюднення цієї постанови.	Пропонується збільшити строк набрання чинності змін до форм звітності, з метою забезпечення належного тестування видозмінених інтерфейсів та механік АПД та адаптації внутрішніх підходів та автоматизованих рішень учасників оптового енергетичного ринку щодо формування звітності, у т.ч. у форматі XML.
<i>Зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618</i>		
2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	Не вбачається необхідності дублювання положень щодо надання інформації на запит НКРЕКП, адже згідно вимог діючої редакції п. 5.7. Порядку на вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на додатковий запит НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів. Пропонуємо виключити.

<p>6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.</p>	<p>6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше десяти робочих днів після наступного за днем отримання повідомлення від АПД.</p>	<p>Вбачається доцільним встановити більш тривалий строк задля виправлення помилок у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, що обумовлено великою ймовірністю:</p> <ul style="list-style-type: none"> • наявності певного проміжку часу між отриманням у системі повідомлення від АПД та виявленням факту його надходження уповноваженою особою учасника оптового енергетичного ринку; • того, що помилки можуть мати технічний характер та бути пов'язаними із генеруванням файлів XML, що потребує деякого часу на діагностику проблеми та її вирішення; • повторності помилок навіть після спроби їх виправлення.
---	---	---





**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

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

24.03.2025 № 13538/1001

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

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 13 березня 2025 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: smielash@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 2 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»**

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.	2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. Виключити.	Не зрозумілі випадки виникнення необхідності надання інформації відповідно до третього реченням пункту 2.5, оскільки надання інформації та форма передачі інформації уже передбачені пунктами 2.2 та 2.3.
	Зміни у проєкті відсутні. 3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить: ... 6) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України,	3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить: ... 6) інформація щодо запланованої недоступності, у тому числі зміни в запланованій недоступності , установок передачі та розподілу	Відповідно до Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затверджений постановою НКРЕКП 19.06.2018 № 459.

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;	електричної енергії ОЕС України у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація щодо планованої та позапланової недоступності. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;	

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

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

*Про надання зауважень та
пропозицій до проєкту регуляторного акта*

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, оприлюдненого на сайті НКРЕКП 13.03.2025 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-mae-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inform-pro-zdjsn-gospodar-torgovelni-operaciyi-povyazani-z-opt-energ-produktami>

Додаток: зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, в 1 прим.

З повагою
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність 007/2025 від 03.12.2024)

Єгор ГРЕЧУШКІН



№667/25 від 24.03.2025
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

**Пропозиції учасника ринку –
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
(ЄДРПОУ 32984271, ЕІС-код 62X136951590554L)**

до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Редакція АТ «ЕКУ»
1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав , та основних (фундаментальних) даних.	<i>Зауваження відсутні</i>
1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП).	1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД), торгові репозиторії та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП).	<i>Зауваження відсутні</i>
2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема: 1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу; договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу; 2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;	2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема: 1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу з місцем поставки (виконання) в Україні (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу; договір експорту -імпорту електричної енергії або природного газу; 2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні , а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;	<i>Зауваження відсутні</i>

<p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі - ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі - ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону; договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме: договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі - ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону; договори, про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках); договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу до/з України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об'єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт•год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).</p>	
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>

<p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП.</p>	<p>2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі,</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>

Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.	наявному в ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	
Положення відсутні.	3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.	<i>Зауваження відсутні</i>
4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.	4.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.	<i>Зауваження відсутні</i>
Положення відсутні.	4.5. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.	<i>Зауваження відсутні</i>
6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.	6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах ОСП, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону, про транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях, крім випадків передачі права використання такої потужності іншим замовникам, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.	<i>Зауваження відсутні</i>
Положення відсутні.	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.	<i>Зауваження відсутні</i>

Додаток 1 до Порядку подання інформації
про здійснені господарсько-торговельні
операції, пов'язані з оптовими
енергетичними продуктами

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

	По ле №	Назва поля	Торгується на системах ОПООП		Торгується поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжи на	Приклади
			Заяв ки	Торг и	Двос торо нні дого вори	Виконан ня двосторо нніх договорів					
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е	Поточна редакція:										
	1	Ідентифікатор уповноваженої особи	М	М	М	М	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g
	Запропонована редакція:										
	1	Ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	М	М	М	М	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію контрагента, від імені якого повідомляється інформація про операцію	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g
	Поточна редакція:										
	3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghi

Й Д О Г О В О Р У						уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.					
	Запропонована редакція:										
	3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеної в ОПООП	M	M	M	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	100	1234567890abcdefg_
	Поточна редакція:										
	6	Ідентифікатор особи, що звітує	M	M	M	M	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g12345678
П О Л Я Д А Н И Х ,	Запропонована редакція:										
	6	Ідентифікатор особи, що звітує	M	M	M	M	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g12345678
	Поточна редакція:										
	21	Ідентифікатор договору	M	M	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839
	Запропонована редакція:										

Щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е й д о г о в о р у	21	Ідентифіка тор договору	М	М	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов’язку звітування згідно з цим Порядком двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів	Текст	50	AGHDN15832839
	Поточна редакція:										
	25	Фіксований індекс або референтна ціна	М*	М*	М*	М*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	XYZ abc на день вперед
	Запропонована редакція:										
	25	Фіксований індекс або референтна ціна	М*	М*	М*	М*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	150	Average_monthly price
	Поточна редакція:										
	28	Години торгів за договором	М	М	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z.	Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Час	відомості відсутні	09:00Z/17:00Z
	Запропонована редакція:										
	28	Години торгів за договором	М	М	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та	Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС	Час	відомості відсутні	00:00:00/24:00:00

							закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z 0:00:00/24:00:00.				
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е й о п е р а ц і ї	Поточна редакція:										
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	М	М	М	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів без пробілів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
	Запропонована редакція:										
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	М	М	М	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefrgf
	Редакція АТ «ЕКУ»:										
								До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «/».			
	Обґрунтування:										
								Ідентифікатор операції може містити номер договору, ЕІС-коду та ін., які в своїй структурі можуть мати вищезазначені символи.			
	Поточна редакція:										
	32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	М*	М*	М	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf

						цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.				
Запропонована редакція:										
32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку , або поля 11 Додатку дodatка 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefrgf
Редакція АТ «ЕКУ»:										
							До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «/».			
Обґрунтування:										
							Ідентифікатор операції може містити номер договору, ЕІС-коду та ін., які в своїй структурі можуть мати вищезазначені символи.			
Поточна редакція:										
35	Ціна	M*	M*	M*	M	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
Запропонована редакція:										
35	Ціна	M*	M*	M*	M*	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
Редакція АТ «ЕКУ»:										

							До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 10 десятковими знаками.			
Обґрунтування:										
							З метою формування максимально точного значення ціни бухгалтерські програми дозволяють проводити ціну за 1 МВт електроенергії в форматі до 10 знаків після коми.			
Поточна редакція:										
37	Валюта ціни	М*	М*	М*	М	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується РСТ. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
Запропонована редакція:										
37	Валюта ціни	М*	М*	М*	М*	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується РСТ. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона	Текст	3	EUR

								DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е	Поточна редакція:										
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = B).	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	29-01-2024
	Запропонована редакція:										
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = B).	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	2024-01-29

Й о п ц і о н у											
П о л я д а н и х , щ о п о в , я з а н і з п р о ф і л е м п о с т а ч а	Поточна редакція:										
	49	Дата початку постачання	М	М	М	М	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	01-01-2024
	Запропонована редакція:										
	49	Дата початку постачання	М	М	М	М	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	2024-01-01
	Поточна редакція:										
	50	Дата завершення поставки	М	М	М	М	Дата завершення поставки	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31-03-2024
	Запропонована редакція:										
	50	Дата завершення поставки	М	М	М	М	Дата завершення поставки	Формат дати ISO 8601	Дата	10	2024-03-31
	Поточна редакція:										
	53	Дні тижня	М*	М*	М*	М*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	МО = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні	Текст	від 2 до 6	МО Або комбінація: від МО до WE Або WN
	Запропонована редакція:										
	53	Дні тижня	М*	М*	М*	М*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання	МО = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота	Текст	від 2 до 6	МО або комбінація: від МО до to WE або WN

Н Н Я							здійснюється кожного дня періоду постачання.	SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні			
-------------	--	--	--	--	--	--	---	---	--	--	--

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

	Поле №	Назва поля	Нестандартний договір	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
Пол я дан их, що стос ують ся стор ін дого вору	Поточна редакція:							
	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	M	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	Запропонована редакція:							
	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	M	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або контрагента , від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	Поточна редакція:							
	5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678
	Запропонована редакція:							
5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678	
	Поточна редакція:							

	15	Ціна або формула ціни	М*	<p>Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється.</p> <p>Ціна зазначається без врахування ПДВ.</p>	За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр символів.	Число. Буквено-цифровий	20 1000	35.00 HGSG/HBS*+578HS H
	Редакція АТ «ЕКУ»:							
					За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 10 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових символів.			
	Обґрунтування:							
					З метою формування максимально точного значення ціни бухгалтерські програми дозволяють проводити ціну за 1 МВт електроенергії в форматі до 10 знаків після коми.			
	Поточна редакція:							
	16	Орієнтовна умовна вартість	М*	<p>Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).</p> <p>Вартість зазначається без врахування ПДВ.</p>	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450.00

	Запропонована редакція:							
	16	Орієнтовна умовна вартість	M*	Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18) або ціна (не заповнене поле 15) . Вартість зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450.00
	Поточна редакція:							
	19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200
	Запропонована редакція:							
	19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум 5 десяткових знаків	Число	20	100.200
Поля даних, пов'язані з фіксацією даних	Поточна редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед
	Запропонована редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Average_monthly price

				одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).				
	Поточна редакція:							
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	Запропонована редакція:							
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG
Пол я дан их, пов’ язан із дета лям и опці онів	Поточна редакція:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
	Запропонована редакція:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Daily_monthly price
	Поточна редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	Запропонована редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора,	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG

				зазначаються всі джерела набору індексів.	та знаки «/», «-», «_»			
--	--	--	--	--	---------------------------	--	--	--

Додаток 4
до Порядку подання інформації про здійснені
господарсько-торговельні операції, пов'язані з
оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу

	Поле №	Назва поля	Первинний розподіл	Вторинний розподіл	Опис	Опис прийнятних значень	Тип	Довжина	Приклади
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я з а г а л ь н и	Поточна редакція:								
	5	Період часу, охоплений документом	М	М	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	Запропонована редакція:								
	5	Період часу, охоплений документом	М	М	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час		2024-03-01T06:00Z/2024-03-02T05:59Z

Х д а н и х д о к у м е н т а									
За га ль ні да ні щ од о пр оц ес ів пе рв ин но го та вт ор ин но го ро зп од іл у	Поточна редакція:								
	16	Дата і час початку	М	М	Дата та час початку виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	Запропонована редакція:								
	16	Дата і час початку	М	М	Дата та час початку виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	17	2024-03-01T13:00Z
	Поточна редакція:								
	17	Дата і час завершення	М	М	Дата та час завершення виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	Запропонована редакція:								
	17	Дата і час завершення	М	М	Дата та час завершення виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	17	2024-03-01T13:00Z

Додаток 9

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку

№			Опис	Обов'язковість заповнення	Приклад
	Поле даних	Інформація, яка має бути заповнена			
Запропонована редакція:					
	Версія документа		Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Обов'язкове	1
2	Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку замовників послуг зберігання		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
Поточна редакція:					
	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку		ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ECRB
Запропонована редакція:					

	Ідентифікатор замовника послуг зберігання		ЕСРВ або ЕІС-код замовника послуг зберігання, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ЕСРВ або ЕІС-код
--	--	--	--	-------------	-------------------------

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

Щодо надання зауважень та
пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом») за результатом опрацювання, оприлюдненого 13 березня 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», надає відповідні зауваження та пропозиції.

Зазначаємо, що аналогічні пропозиції надавалися АТ «НАЕК «Енергоатом» до НКРЕКП листом від 27.02.2025 № 01-4592/50-вих (додається) щодо виокремлення інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які укладаються на вимогу нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Додатки: 1. Лист АТ «НАЕК «Енергоатом» від 27.02.2025 № 01-4592/50-вих на 5 арк.

2. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП на 3 арк.

Виконуючий обов'язки члена правління

Хартмут ЯКОБ



**Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p>	<p>Відповідно до статті 16 ЗУ ПРЄЕ, у разі введення особливого періоду, електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p> <p>На час дії особливого періоду на ринку електричної енергії повноваження щодо прийняття рішень, що регулюють функціонування електроенергетики, належать до компетенції Міністерства енергетики України (далі- Міненерго).</p> <p>Відповідно до пункту 8 постанови КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» від 17.06.2020 № 507 (далі –Положення про Міненерго) накази Міненерго, видані в межах повноважень, обов'язкові для виконання центральними органами виконавчої влади, їх територіальними органами, місцевими держадміністраціями, органами місцевого самоврядування, підприємствами, установами та організаціями незалежно від форми власності, та громадянами.</p> <p>Відповідно до підпункту 3 пункту 3 Положення про Міненерго одним з основних</p>

<p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>11) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та</p>	<p>завдань є забезпечення формування та реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях енергетики та теплопостачання.</p> <p>Таким чином, договори укладаються на підставі рішень/наказів Міненерго, які мають зобов'язальний характер і спрямовані на забезпечення енергетичної безпеки чи соціально значущих цілей Вищевказаними нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади та відповідними договорами, визначені учасники таких відносин (зокрема, купівлі-продажу електричної енергії). Тобто, такі договори (угоди) укладені на спеціальних підставах участі на ринку електричної енергії, а виконують завдання визначені державою в особі Міненерго (наприклад: наказ Міненерго про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг в особливий період № 132 від 21.03.2022).</p> <p>Враховуючи вищевказане, договори купівлі-продажу, які укладаються та виконуються за наказами Міненерго – є додатковим навантаженням для учасників ринку на яких вони розповсюджуються, оскільки виникає додаткове зобов'язання для учасників ринку на яких також покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Постійна звітність щодо таких договорів може створити надмірне адміністративне навантаження на учасників ринку, які і так повинні звітувати за всі господарсько-торгівельні операції.</p> <p>Додатково варто зауважити, що відповідно до пункту 19 Регламенту ЄС 1227/2011 (далі -</p>
--	--	---

	містити строки, порядок та форму надання інформації.	<p>Регламент) зобов'язання щодо звітування необхідно зберігати на мінімальному рівні та вони не повинні викликати зайвих витрат або адміністративного навантаження для учасників ринку.</p> <p>Враховуючи зазначене, а також продовжуючи послідовність ініціативи та мету внесення змін, передбачених постановою НКРЕКП від 10.12.2024 № 2102, щодо виокремлення інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які укладаються на вимогу нормативно-правових актів пропонуємо додати до пункту 2.3 підпункт 10 наступного змісту: учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p>
<p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається:</p> <p>1) для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p>	<p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається:</p> <p>1) для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням (за фактом підписання акту купівлі-продажу, укладання додаткової угоди та/або інших підтвердних документів);</p>	<p>Редакційне уточнення щодо настання зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку надати інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, зокрема у частинні будь-яких зміни або розірвання/скасування укладеного договору, яке починає діяти з моменту підписання підтверджувальних документів.</p>

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

Щодо надання пропозицій

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом») за результатом сформованої практики виконання зобов'язання, передбаченого статтею 20¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон), а також враховуючи мету внесених змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) від 27.03.2024 № 618 (далі – Порядок) звертається з ініціативою щодо подальшого вдосконалення змісту та порядку виконання зазначеної зобов'язальної норми Закону.

Згідно із пунктом 15³ частини першої статті 17 Закону до функцій та повноважень НКРЕКП відноситься визначання порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

Так, поточна редакція Порядку визначає обсяг оптових енергетичних продуктів щодо яких інформація надається регулярно та виокремлює, зокрема, договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу, за якими інформація про здійснені господарсько-торговельні операції надається за окремим запитом НКРЕКП (зміни внесені постановою НКРЕКП від 10.12.2024 № 2102).

Таким чином, рішенням Регулятора розмежовано спосіб надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами поза межами систем ОПОП, системними (інфраструктурними) договорами та договорами, укладеними з метою виконання учасниками ринку окремих зобов'язань.

Враховуючи зазначене, керуючись пунктом 5 статті 15 Закону АТ «НАЕК «Енергоатом» звертається до Регулятора з пропозицією внести зміни до Порядку, в частині уточнення обсягу інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, яка надається за запитом НКРЕКП (зміни додаються).

Додаток: на 4 арк.

Виконуючий обов'язки члена правління

Хартмут ЯКОБ



Зауваження та пропозиції
до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p>	<p>Відповідно до статті 16 ЗУ ПРЄЕ, у разі введення особливого періоду, електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p> <p>На час дії особливого періоду на ринку електричної енергії повноваження щодо прийняття рішень, що регулюють функціонування електроенергетики, належать до компетенції Міністерства енергетики України (далі- Міненерго).</p> <p>Відповідно до пункту 8 постанови КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» від 17.06.2020 № 507 (далі –Положення про Міненерго) накази Міненерго, видані в межах повноважень, обов'язкові для виконання центральними органами</p>

<p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання</p>	<p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на</p>	<p>виконавчої влади, їх територіальними органами, місцевими держадміністраціями, органами місцевого самоврядування, підприємствами, установами та організаціями незалежно від форми власності, та громадянами.</p> <p>Відповідно до підпункту 3 пункту 3 Положення про Міненерго одним з основних завдань є забезпечення формування та реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях енергетики та теплопостачання.</p> <p>Таким чином, договори укладаються на підставі рішень/наказів Міненерго, які мають зобов'язальний характер і спрямовані на забезпечення енергетичної безпеки чи соціально значущих цілей Вищевказаними нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади та відповідними договорами, визначені учасники таких відносин (зокрема, купівлі-продажу електричної енергії). Тобто, такі договори (угоди) укладені на спеціальних підставах участі на ринку електричної енергії, а виконують завдання визначені державою в особі Міненерго (наприклад: наказ Міненерго про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг в особливий період № 132 від 21.03.2022).</p> <p>Враховуючи вищевказане, договори купівлі-продажу, які укладаються та виконуються за наказами Міненерго – є</p>
---	---	---

<p>спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>Відсутній.</p> <p>11) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії».</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>11) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії».</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>додатковим навантаженням для учасників ринку на яких вони розповсюджуються, оскільки виникає додаткове зобов'язання для учасників ринку на яких також покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Постійна звітність щодо таких договорів може створити надмірне адміністративне навантаження на учасників ринку, які і так повинні звітувати за всі господарсько-торгівельні операції.</p> <p>Додатково варто зауважити, що відповідно до пункту 19 Регламенту ЄС 1227/2011 (далі - Регламент) зобов'язання щодо звітування необхідно зберігати на мінімальному рівні та вони не повинні викликати зайвих витрат або адміністративного навантаження для учасників ринку.</p> <p>Враховуючи зазначене, а також продовжуючи послідовність ініціативи та мету внесення змін, передбачених постановою НКРЕКП від 10.12.2024 № 2102, щодо виокремлення інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які укладаються на вимогу нормативно-правових актів пропонуємо додати до пункту 2.3 підпункт 10 наступного змісту: учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати</p>
--	--	--

		інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.
--	--	---

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
PUBLIC ASSOCIATION «ENERGY UNION»

Україна, 03057, місто Київ, а/с 56, Код ЄДРПОУ 43610044

Фактична адреса: Україна, місто Київ, вул. Сім'ї Бродських, 31-33, офіс 9

№ рахунку UA473510050000026006879004780 АТ «УКРСИББАНК»

Рішенням ГУ ДПС у Чернігівській області включена до Реєстру неприбуткових установ і організацій №74/25-01-53-04-35 від 08.05.2020р.

e-mail: energy.union.info@gmail.com www.energy-union.org тел: +380958162751

вих. № 30 від 21.03.2025 року

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

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

box@nerc.gov.ua

smielash@nerc.gov.ua

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Порядку
подання інформації про здійснені
господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»*

Громадська Спілка «Енергетичний Союз» дякує за ініціативу з удосконалення Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами (Проект постанови НКРЕКП), оприлюдненого відповідно до процедури затвердження регуляторного акта.

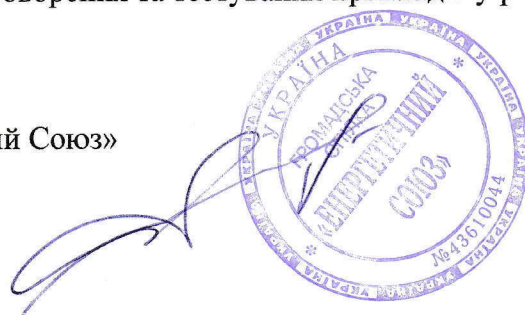
Позитивно оцінюючи прагнення НКРЕКП підвищити прозорість та точність звітності на оптовому ринку, водночас вважаємо за доцільне звернутися з наступною пропозицією:

З метою повноти та правильного розуміння всіма учасниками ринку вимог Порядку, просимо Комісію розглянути можливість опублікувати приклади заповнення оновлених додатків — зокрема, щодо подання інформації про двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені поза межами систем ОПОП, як у частині планових, так і фактичних обсягів.

Розміщення чітких **практичних прикладів**, із поясненнями, значно полегшить учасникам виконання нових вимог, сприятиме однаковому їх трактуванню та зменшить кількість технічних помилок при поданні звітності.

Зі свого боку, ми надаємо додаток №1, та таблиці 1 та 2 до листа №30 від 21.03.25 року, та готові долучитися до обговорення та тестування прикладів у разі потреби.

З повагою,
Ольга Тагієва
Голова ГС «Енергетичний Союз»



Для повноти та правильності розуміння всіма учасниками ринку Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами просимо опублікувати приклади заповнених додатків - як саме мають звітувати учасники ринку про двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені поза межами систем ОПООП (плани та факти) на конкретних прикладах:

Варіант 1

План - ДУ №1 від 26.02.2025р., до договору купівлі-продажу електричної енергії №10 від 28.12.2024р.

термін постачання – 01.03.2025р. по 31.03.2025р.,

тип графіку постачання – базове навантаження, обсяг годинний – 10 МВт,

ціна - Ц рдн * 0,99 (або Црдн зменшена на 1%).

Факт - АКТ №1 від 31.03.2025р. (фактично підписаний 07.04.2025р.)

Найменування	Обсяг, МВт·год	Ціна, грн./МВт·год	Сума без ПДВ, грн.	ПДВ (20%), грн.	Вартість з ПДВ, грн.
Електроенергія	7 440,00	5 000,00000	37 200 000,00	7 440 000,00	44 640 000,00
			37 200 000,00	7 440 000,00	44 640 000,00

Варіант 2

План - ДУ №2 від 26.02.2025р. до договору купівлі-продажу електричної енергії №11 від 28.12.2024р.

термін постачання – 01.03.2025р. по 31.03.2025р.,

тип графіку постачання – базове навантаження, обсяг годинний – 10 МВт,

ціна фіксована та становить 5500 грн.

Факт - АКТ №1 від 31.03.2025р. (фактично підписаний 07.04.2025р.)

Найменування	Обсяг, МВт·год	Ціна, грн./МВт·год	Сума без ПДВ, грн.	ПДВ (20%), грн.	Вартість з ПДВ, грн.
Електроенергія	7 440,00	5 500,00000	40 920 000,00	8 184 000,00	49 104 000,00
			40 920 000,00	8 184 000,00	49 104 000,00

Варіант 3

План - ДУ №3 від 26.02.2025р. до договору купівлі-продажу електричної енергії №12 від 28.12.2024р.,

Термін постачання – 01.03.2025р. по 31.03.2025р.,

Сторони для купівлі-продажу електричної енергії, погоджують та підписують Заяву на закупівлю електричної енергії, що є Додатком до цієї додаткової угоди (додається табл. №1) Тип навантаження – навантаження індивідуального профілю. Графік щоденного погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії на березень 2025 року покупець надає продавцю до 12 годин 00 хвилин дня Д-3 на відповідний календарний день у форматі Excel шляхом направлення електронного листа на електронну адресу Продавця.

Ціна - Ц рдн * 0,99 (або Црдн зменшена на 1%)

Факт - АКТ від 31.03.2025р. (фактично підписаний 07.04.2025р.)

Найменування	Обсяг, МВт·год	Ціна, грн./МВт·год	Сума без ПДВ, грн.	ПДВ (20%), грн.	Вартість з ПДВ, грн.
Електроенергія	10 445,30	5 344,51000	55 825 010,30	11 165 002,06	66 990 012,36
			55 825 010,30	11 165 002,06	66 990 012,36

Фактичні погодинні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у розрізі кожного торгового дня розрахункового місяця наведені у Додатку до цього Акту (додається табл. №2).

Варіант 4

План - ДУ №4 від 26.02.2025р. до договору купівлі- продажу електричної енергії №13 від 28.12.2024р.

Термін постачання – 01.03.2025р. по 31.03.205р.,

Сторони для купівлі-продажу електричної енергії, погоджують та підписують Заяву на закупівлю електричної енергії, що є Додатком до цієї додаткової угоди. Тип навантаження – навантаження індивідуального профілю. Графік щоденного погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії на березень 2025 року покупець надає продавцю до 12 годин 00 хвилин дня Д-3 на відповідний календарний день у форматі Excel шляхом направлення електронного листа на електронну адресу Продавця.

Ціна - $P = (Cost/V_f) / (1 - RT) + CVC$

Факт - АКТ від 31.03.2025р. (фактично підписаний 07.04.2025р.)

Найменування	Обсяг, МВт·год	Ціна, грн./МВт·год	Сума без ПДВ, грн.	ПДВ (20%), грн.	Вартість з ПДВ, грн.
Електроенергія	4 000,00	7 000,00000	28 000 000,00	5 600 000,00	33 600 000,00
			28 000 000,00	5 600 000,00	33 600 000,00

Табл. №2

Додаток

до акту купівлі-продажу від 31.03.2025р.

до договору купівлі-продажу

електричної енергії №12 від 28.12.2024р.

Погодинний обсяг купівлі-продажу електричної енергії між х та х2 за , МВт год

Дата місяця	Година доби																								Разом
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
01	16,700	16,600	18,800	18,600	19,400	17,100	14,800	12,100	14,500	14,500	15,100	15,200	15,700	20,500	21,500	18,300	10,900	9,000	8,700	8,700	8,500	8,200	9,100	15,600	348,100
02	17,100	16,700	19,000	18,700	19,400	17,100	14,800	12,000	14,300	15,000	15,800	15,700	16,700	20,200	21,200	18,200	11,000	9,000	8,800	8,700	8,400	8,100	8,800	16,000	350,700
03	17,300	16,900	19,200	18,900	19,600	17,100	15,100	13,600	16,700	16,700	17,100	17,000	17,800	22,500	23,300	19,200	11,700	9,700	9,300	8,900	8,600	8,300	9,000	15,800	369,300
04	17,300	17,200	19,500	19,200	19,600	17,100	15,100	14,100	17,100	17,300	17,700	17,500	18,400	23,100	23,300	19,200	11,700	9,700	9,300	8,900	8,600	8,300	9,000	15,500	375,200
05	16,900	16,800	19,400	19,100	19,800	17,200	15,400	14,000	17,000	17,300	17,700	17,600	18,400	23,100	23,300	19,200	11,600	9,600	9,200	8,800	8,500	8,200	8,800	15,700	372,600
06	17,000	16,900	18,500	18,600	18,500	17,000	14,900	14,100	17,000	17,100	17,500	17,300	18,000	22,700	21,500	17,400	10,400	9,300	9,100	8,600	8,200	8,000	9,000	15,500	362,100
07	16,800	17,700	18,800	19,100	18,300	18,100	13,900	13,200	17,100	18,400	18,500	18,300	18,600	22,700	21,400	17,600	9,500	8,600	8,200	7,900	7,700	7,400	7,700	15,500	362,600
08	16,500	17,400	18,600	18,800	18,200	18,100	13,600	12,100	14,900	15,500	15,500	15,600	15,700	20,300	19,100	16,400	9,300	7,900	7,700	7,700	7,400	7,700	7,700	15,300	337,000
09	16,300	17,300	18,100	18,200	18,000	17,900	14,200	11,300	13,900	14,400	14,400	14,400	15,000	19,400	18,400	15,700	8,700	7,500	7,400	7,500	7,200	7,500	7,600	15,100	323,400
10	16,200	17,000	17,700	18,100	17,800	17,500	14,600	13,200	16,700	17,500	18,000	17,700	18,500	22,700	21,000	16,400	10,300	7,600	7,300	7,100	6,800	6,700	7,500	14,900	348,800
11	16,100	17,000	17,700	18,000	17,800	17,500	14,300	12,900	16,900	17,700	18,000	17,800	18,500	22,600	20,900	16,100	9,900	7,400	7,300	7,100	7,800	7,100	7,300	14,900	348,600
12	15,900	16,000	16,200	16,600	17,000	16,200	13,500	12,900	16,900	17,700	18,300	18,100	18,600	21,800	20,600	16,700	10,400	7,500	7,300	7,000	6,700	7,200	7,600	14,900	340,700
13	16,000	16,700	16,900	17,200	17,100	16,800	13,400	12,300	16,600	17,400	18,100	17,800	18,400	22,200	21,100	16,800	10,500	8,500	8,000	7,400	7,200	7,200	7,600	14,700	345,900
14	15,900	16,400	16,900	17,000	17,100	16,600	13,700	12,200	16,200	17,000	17,800	17,700	17,900	22,000	20,900	17,100	10,400	8,300	8,000	7,500	7,400	7,900	7,700	14,800	345,400
15	14,800	15,900	15,100	16,600	15,800	15,500	13,100	10,200	12,600	13,100	13,300	13,300	14,600	18,500	17,600	15,400	10,100	8,400	7,700	7,500	7,400	7,800	8,200	14,200	306,700
16	14,700	15,700	15,200	16,400	15,600	15,700	13,600	9,900	12,000	12,700	13,100	13,800	14,100	18,100	17,300	15,500	10,200	8,500	8,600	8,600	7,900	8,300	8,100	13,800	307,400
17	14,900	15,900	15,200	16,600	15,800	15,800	14,200	12,200	15,600	16,500	17,200	17,500	18,000	21,800	21,000	17,600	12,400	9,900	9,400	9,000	8,400	8,800	8,000	14,100	345,600
18	15,200	15,900	16,200	16,600	15,800	15,800	14,200	11,700	14,900	16,000	16,900	17,200	17,900	21,600	20,900	17,500	12,400	9,900	9,400	8,900	9,300	8,800	8,000	13,900	344,900
19	16,200	16,100	15,400	16,800	16,000	16,000	13,500	11,900	15,500	16,000	16,600	16,900	17,600	22,300	20,400	16,700	11,300	10,200	9,500	9,000	8,200	8,700	8,200	14,800	343,800
20	16,100	16,100	15,400	16,700	15,800	15,900	13,400	11,500	15,100	15,400	15,900	16,400	17,200	21,700	20,100	16,500	10,800	9,200	7,900	7,600	7,400	7,800	7,600	14,500	332,000
21	16,100	16,200	16,500	16,700	16,100	16,200	12,400	12,100	15,700	15,900	16,600	17,500	18,600	21,900	21,700	16,400	10,300	7,200	7,000	6,600	7,400	6,900	7,400	13,000	332,400
22	13,000	15,400	16,200	16,600	15,000	14,500	12,000	9,300	11,500	11,800	11,600	12,200	13,400	15,800	16,100	12,700	8,200	6,900	6,300	6,100	6,100	5,800	6,700	14,000	277,200
23	10,600	11,100	11,400	11,700	11,700	10,900	7,400	6,700	10,600	10,800	11,000	11,100	11,400	11,400	11,500	10,100	9,900	8,500	6,600	6,300	6,300	6,000	5,300	9,200	227,500
24	14,700	15,700	15,200	16,400	15,600	15,700	13,600	9,900	12,000	12,700	13,100	13,800	14,100	18,100	17,300	15,500	10,200	8,500	8,600	8,600	7,900	8,300	8,100	13,800	307,400
25	14,900	15,900	15,200	16,600	15,800	15,800	14,200	12,200	15,600	16,500	17,200	17,500	18,000	21,800	21,000	17,600	12,400	9,900	9,400	9,000	8,400	8,800	8,000	14,100	345,600
26	15,200	15,900	16,200	16,600	15,800	15,800	14,200	11,700	14,900	16,000	16,900	17,200	17,900	21,600	20,900	17,500	12,400	9,900	9,400	8,900	9,300	8,800	8,000	13,900	343,900
27	16,200	16,100	15,400	16,800	16,000	16,000	13,500	11,900	15,500	16,000	16,600	16,900	17,600	22,300	20,400	16,700	11,300	10,200	9,500	9,000	8,200	8,700	8,200	14,800	344,800
28	16,100	16,100	15,400	16,700	15,800	15,900	13,400	11,500	15,100	15,400	15,900	16,400	17,200	21,700	20,100	16,500	10,800	9,200	7,900	7,600	7,400	7,800	7,600	14,500	332,000
29	16,100	16,200	16,500	16,700	16,100	16,200	12,400	12,100	15,700	15,900	16,600	17,500	18,600	21,900	21,700	16,400	10,300	7,200	7,000	6,600	7,400	6,900	7,400	13,000	332,400
30	16,100	17,000	17,700	18,000	17,800	17,500	14,300	12,900	16,900	17,700	18,000	17,800	18,500	22,600	20,900	16,100	9,900	7,400	7,300	7,100	7,800	7,100	7,300	14,900	348,600
31	15,900	16,000	16,200	16,600	17,000	16,200	13,500	12,900	16,900	17,700	18,300	18,100	18,600	21,800	20,600	16,700	10,400	7,500	7,300	7,000	6,700	6,600	7,300	14,900	340,700
РАЗОМ																									10 445,300

Директор

Директор



№ 24/03-01 від 24.03.2025

04116, Україна,
м. Київ, вул. Старокиївська, 14
| +38 (044) 379-29-26
| info@etg.co.ua
| www.etg.co.ua

НКРЕКП

Код ЄДРПОУ: 39369133

03057 м. Київ,

вул. Сім'ї Бродських, 19

Тел.: +380 (44) 204-48-27

E-mail: box@nerc.gov.ua

Шановні колеги!

Відповідно до оприлюдненого 13.03.2025 на офіційному веб-сайті НКРЕКП проекту постанови, що має ознаки регуляторного акту, - змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, ТОВ «ЕТГ» надає свої зауваження та пропозиції (матеріали надані на електронні адреси smielash@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua).

Додаток: зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», на 3 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор ТОВ «ЕТГ»

Валентин ЄФІМЕНКО

Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>(положення відсутнє)</p> <p>6.5. У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД</p>	<p>6.5. У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.</p> <p>Повідомлення АПД учаснику оптового енергетичного ринку має бути підписано та направлено через платформу АПД або на електронну пошту учасника оптового енергетичного ринку. У повідомленні АПД обов’язково зазначається суть помилки, посилання на НПА, якому не відповідає подана учасником оптового енергетичного ринку інформація, варіанти її виправлення та «необхідний» / «розумний» строк, який надається учаснику оптового енергетичного ринку для виправлення помилки. Відсутність у повідомленні АПД обов’язкової інформації не створює для учасника оптового енергетичного ринку обов’язку змінювати раніше подану до НКРЕКП інформацію про здійсненні господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами.</p>	<p>Запропонована НКРЕКП редакція дає необмежені можливості для АПД в частині запитів щодо виправлення інформації, яка надається учасниками оптового енергетичного ринку. При цьому, такий запит може містити як технічні особливості роботи АПД (наприклад, неможливість завантаження нульових значень, проблеми завантаження годин при переході на літній/зимовий час, довга назва файлу чи довгий шлях до файлу для завантаження і, як результат, неможливість його завантаження до АПД, тощо), так і інші (наприклад, відхилення звіту учасника оптового енергетичного ринку зі сторони НКРЕКП, тощо). Більш того, останнє повідомлення від АПД, надане електронною поштою, стосувалось питання трактування норм Порядку (заміна BACKLOADING на BILCONTRACT та ідентифікаторів на латиницю), що є виключною прерогативою НКРЕКП, і не може бути виконане учасником оптового енергетичного ринку без погодження з Регулятором.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що запропонована редакція надає необмежені права АПД встановлювати свої правила заповнення інформації, яка підлягає звітності відповідно до норм Порядку, і зобов’язує виконувати ці правила учасниками оптового енергетичного ринку без можливості перевірки законності таких вимог. Враховуючи зазначене, пропонуємо змінити формулювання на таке, що зобов’язує учасника оптового енергетичного ринку здійснювати дії</p>

		<p>щодо виправлення такої інформації якнайшвидше після отримання повідомлення від АПД, але при цьому залишити можливість, в разі необхідності, також мати час для уточнення такого запиту в НКРЕКП (зокрема, щодо правильності трактування норм Порядку тощо).</p> <p>При цьому, для уникнення виправлень після телефонних дзвінків або повідомлень по електронній пошті без підпису, пропонуємо також закріпити формат таких повідомлень від АПД, обов'язковість посилання на невідповідність НПА та/або вказівку Регулятора.</p>
<p>Додаток 1, поле 3 (Опис)</p> <p>Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору</p>	<p>Додаток 1, поле 3 (Опис)</p> <p>Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору</p>	<p>Вважаємо недоцільним вказувати ПБ уповноваженої особи, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору, і пропонуємо залишити ідентифікатор підприємства.</p> <p>Погодження договору відбувається усіма відповідними підрозділами підприємства (договірний, юридичний, фінансовий, бухгалтерія, тощо), і тому зазначати ПБ якоїсь однієї особи вважаємо недоцільним.</p> <p>Водночас, навіть в разі призначення відповідальної особи по підприємству за певний договір, така особа може звільнитись або просто припинити бути відповідальною особою відповідно до внутрішнього рішення по підприємству – який тоді порядок дій учасника ринку в такому випадку і який тоді сенс в зазначенні такої особи взагалі? Окремо звертаємо увагу, що поле «Допустимі значення», які запропоновані НКРЕКП як «До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «.»», не може бути реалізовано через те, що написання по-батькові буквами латинського</p>

		алфавіту не передбачено жодним документом особи-громадянина чи резидента/нерезидента.
Додаток 1, поле 31 (Опис) (відсутнє у схваленій редакції НКРЕКП) Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін	Додаток 1, поле 31 (Опис) Унікальний Ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін	Жоден з учасників ринку не може гарантувати, що ідентифікатор, який він використовує для внесення інформації, яка підлягає звітності згідно з вимогами Порядку, є унікальним (тобто таким, який ніхто не використовував і ніхто в майбутньому не використовуватиме), окрім випадку, якщо генерування таких ідентифікаторів здійснюватиметься централізовано із використанням певного ПЗ, призначеного саме для таких цілей. Враховуючи зазначене, пропонуємо прибрати унікальність цього ідентифікатора як зобов'язання учасників ринку, або запропонувати НКРЕКП призначити/рекомендувати ОПООП розробити зазначене ПЗ для можливості його використання учасниками ринку.
Додаток 1, поле 31 (допустимі значення) Текст	Додаток 1, поле 31 (допустимі значення) До 150 символів: букви кирилиці або латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Назви договорів включають не лише букви, а й також знаки і цифри. Пропонуємо розширити допустимі значення ідентифікаторів договорів шляхом зазначення або кирилиці, або латиниці, а також цифр та знаків «_» і «-», або запровадити правила транслітерації з кирилиці на латиницю.

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
e-mail: smielash@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Зауваження та пропозиції до проєкту,
що має ознаки регуляторного акта (АПД)

13 березня 2025 року на офіційному вебсайті¹ Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, було оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Відповідно до тексту повідомлення про оприлюднення вищевказаного проєкта акта зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 24 березня 2025 року (включно).

На підставі положень частини п'ятої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», якими передбачено, що юридичні особи мають право подавати до Регулятора пропозиції про необхідність підготовки проєктів рішень Регулятора, а також про необхідність їх перегляду, ТОВ «Оператор ГТС України» надає свої пропозиції та зауваження до вищевказаного проєкту, що має ознаки регуляторного акта.

Додаток: вищенаведене за текстом на 2 арк.

Директор комерційний

Вадим РИБАЧУК

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuetsa-proyekt-postanovi-shcho-mae-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inform-pro-zdjsn-gospodar-torgovelni-operaciyi-povyazani-z-opt-energ-produktami>

Додаток

до листа ТОВ «Оператор ГТС України»

від 24.03.2025 № ТОВВИХ-25-_____

Зауваження та пропозиції

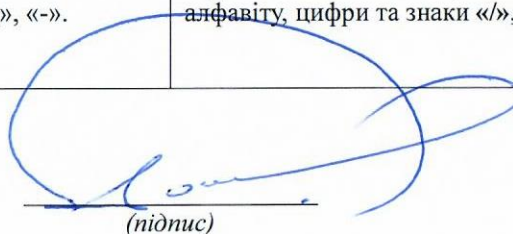
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Редакція проєкту рішення ТОВ «Оператор ГТС»	Обґрунтування
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618			
2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: ... 7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище. ...	2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: ... 7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб; ...	7) договори купівлі-продажу постачання природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;	Відповідно до положень абзацу першого пункту 1 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, Оператор ГРМ укладає договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ для забезпечення фізичного балансування ГРМ та власної господарської діяльності .
4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.	4.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.	4.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.	У зв'язку з тим, що поточна редакція та редакція, запропонована НКРЕКП, не враховує, що ОГТС наразі подає дані щодо подач і відборів, які є попередніми і які в подальшому по закритті місяця можуть бути відкориговані, пропонується додати запропоноване положення для належного врегулювання процесу

Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.		У випадку подання звітів щодо подач та відборів природного газу ОГТС може вносити зміни до раніше поданих даних до 10-го числа місяця, наступного за місяцем здійснення таких подач і відборів, з метою уточнення попередніх даних щодо подач та відборів природного газу.	подання звітів про подачі і відбори природного газу.
<p align="center">Додаток 1</p> <p align="center">до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618</p>			
рядок 3, графа «Назва поля»: Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП	рядок 3, графа «Назва поля»: Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного визначений ОПООП	рядок 3, графа «Назва поля»: Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного визначений ОПООП або учасником оптового енергетичного ринку	Для договорів поза ОПООП ідентифікатор визначає учасник оптового енергетичного ринку самостійно, оскільки ОПООП при такому типі торгівлі не залучається.
рядок 3, графа «Опис»: Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	рядок 3, графа «Опис»: Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	рядок 3, графа «Опис»: Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор або ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	Пропонується залишити можливість внесення ідентифікатора, який створений учасником оптового енергетичного ринку. Згідно описів TRUM для двосторонніх контрактів поза ОПООП ідентифікатор трейдера, ідентифікований компанією, може бути позначений як «Abc12345».
рядок 25, графа «Допустимі значення»: До 150 буквено-цифрових символів.	рядок 25, графа «Допустимі значення»: До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	рядок 25, графа «Допустимі значення»: До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Пропонується застосовувати універсальний набір символів для всіх полів що пов'язані з індексами, аналогічно до вказаних у проєкті Змін НКРЕКП в полях 25, 27, 37, 39 Додатку 2.

«24» березня 2025 року

Директор комерційний
(посада)


(підпис)

Вадим РИБАЧУК
(власне ім'я та прізвище)





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

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

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

Про надання пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП

АТ «Оператор ринку» надає зауваження та пропозиції до схваленого 11.03.2025 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюдненого 13.03.2025 проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (додаються).

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

В.о. генерального директора

Андрій ЧАЙЧЕВСЬКИЙ



№03-41/784 від 21.03.2025

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач та дата підписання:

Чайчевський Андрій Леонідович 21.03.2025

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B83004000000BE04000074160000

Дійсний:

з 14.03.2025 по 14.03.2027

ДРП 205-01-63

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»
від _____ № _____

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з
оптовими енергетичними продуктами (далі – Порядок)»

Додаток 1 до Порядку Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ		
Редакція документа з урахуванням схвалених НКРЕКП змін	Зауваження та пропозиції до схвалених НКРЕКП змін	Обґрунтування
Пропозиції щодо змін відсутні	Поле 1 «Допустимі значення» ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 ACER	Пропонується додати можливість використовувати код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) для нерезидентів
Пропозиції щодо змін відсутні	Поле 1 «Довжина» 20 20 11 16 13	Пропонується додати нове значення «12» у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER



№03-41/784 від 21.03.2025

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач та дата підписання:
Чайчевський Андрій Леонідович 21.03.2025
Сертифікат:
5B5EB6E0BEF1B83004000000BE04000074160000
Дійсний:
з 14.03.2025 по 14.03.2027

	12	
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 1 «Приклади» ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g A1234567A.DQ	<i>Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом «ACER»</i>
Поле 3 «Опис» Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	Поле 3 «Опис» Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ (прізвище та ініціали) уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	<i>Пропонується уточнити, що саме потрібно вноситись в даному полі для двосторонніх договорів</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 4 «Допустимі значення» ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 ACER	<i>Пропонується додати можливість використовувати код виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) для нерезидентів</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 4 «Довжина» 20 20 11 16	<i>Пропонується додати нове значення «12» у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER</i>

	13 12	
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 4 «Приклади» ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g A1234567A.DQ	<i>Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом «ACER»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 6 «Назва поля» Ідентифікатор АПД	<i>Пропонується привести назву поля 6 відповідно до запропонованих змін в Описі поля 6</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 13 «Допустимі значення» До 100 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «>»	<i>Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 13 «Приклади» A-Za-z0-9_ -+	<i>Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i> Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для стандартних договорів, укладених поза систем ОПООП, та для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двосторонніх договорів - "EXECUTION", операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING".	Поле 22 «Опис» Для стандартних договорів – назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для стандартних договорів, укладених поза систем ОПООП, та Для нестандартних договорів зазначаються значення «BILCONTRACT»; для виконання нестандартних двосторонніх договорів, які попередньо звітувались за Додатком 2 до Порядку – «EXECUTION»; для операцій,	<i>Пропонується внести уточнення в Опис поля 22</i>

	здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - «BACKLOADING».	
Поле 25 «Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-»	Поле 25 «Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», « > »	<i>Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 33 «Допустимі значення» До 100 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», « > »	<i>Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 33 «Приклади» A-Za-z0-9_ -+	<i>Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми</i>
<i>Додаток 2 до Порядку</i>		
Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ		
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 1 «Допустимі значення» ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 ACER	<i>Пропонується додати можливість використовувати код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) для нерезидентів</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 1 «Довжина» 20 20 11 16 13 12	<i>Пропонується додати нове значення «12» у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 1 «Приклади» ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500	<i>Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом «ACER»</i>

	21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g A1234567A.DQ	
Поле 25 «Опис» Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	Поле 25 «Опис» Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	Пропонується залишити даний текст, так як він є важливим для вибору, за яким Додатком потрібно звітувати учаснику.
Поле 25 «Допустимі значення» До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Поле 25 «Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «_»	Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми
Поле 27 «Допустимі значення» До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Поле 27 «Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «_»	Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми
Поле 37 «Допустимі значення» До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Поле 27«Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «_»	Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми
Поле 39 «Допустимі значення» До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Поле 39 «Допустимі значення» До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-», «_»	Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми

В.о. генерального директора АТ «Оператор ринку»

Андрій ЧАЙЧЕВСЬКИЙ



код за ЄДРПОУ 44907200
п/р UA193004650000026007300472954
АТ "ОЩАДБАНК" у м. Київ

№8978/1-25 від 21.03.2025

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

№ п/п	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>2) у пункті 2.3: ... підпункт 7 викласти в такій редакції: «7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;»</p>	<p>2) у пункті 2.3: ... підпункт 7 викласти в такій редакції: «7) договори постачання або купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;»</p>	<p>Відповідно до п. 3 глави 1 розділу IV Кодексу ГТС (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2493) при використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</p> <p>Відповідно до пункту 3 Правил постачання природного газу (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2496) постачання природного газу споживачу здійснюється на підставі договору постачання природного газу між постачальником та споживачем, який укладається відповідно до вимог цих Правил, та після включення споживача до Реєстру споживачів постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у відповідному розрахунковому періоді в порядку, визначеному Кодексом газотранспортної системи. Таким чином, пропонується врахувати в редакції підпункту 7) договори постачання природного газу.</p>

Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

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

Ю.М. Власенко

Вих. № 22-03/2025
від 24 березня 2025 року

Щодо надання пропозицій до подання інформації
про здійснені господарсько-торговельні
операції, пов'язані з оптовими
енергетичними продуктами, затвердженого
постановою НКРЕКП № 618 від 27.03.2024

Шановний Юрію Миколайовичу!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує 110 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Зважаючи, що компанії-члени Асоціації ведуть операції на оптовому енергетичному ринку, члени УВЕА детально проаналізували проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» («**Проект**») і пропонують внести зміни до Проєкту (додаток 1 до цього листа).

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618» на 23 сторінках

З повагою,

Голова Правління УВЕА



Андрій Конеченков

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції	Обґрунтування
<i>Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»</i>			
1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав , та основних (фундаментальних) даних.		
1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП).	1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД), торгові репозиторії та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП).		

<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі - ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі - ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом</p>	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу з місцем поставки (виконання) в Україні (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі - ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах які</p>		
---	--	--	--

<p>пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках); договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу до/з України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об'єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт•год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).</p>		
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені</p>		

<p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператора газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператора газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p>		
--	---	--	--

<p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>		
<p>2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.</p>	<p>2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.</p>		
<p>Положення відсутні.</p>	<p>3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.</p>	<p>3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, що настає за днем у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.</p>	<p>Редакційна правка (для приведення тексту пункту 3.4 у відповідність до редакції нового пункту 4.4, яким пропонується доповнити главу 4).</p>

4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.	4.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.		
Положення відсутні.	4.5. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.		
6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.	6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності, пов'язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах ОСП, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону, про транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях, крім випадків передачі права використання такої потужності іншим замовникам, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.		
Положення відсутні.	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку письмового повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені	Критична правка (уточнення щодо форми направленою АПД повідомлення про помилку).

я д е т а л е й д о г о в о р у	3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghi
	Запропонована редакція:										
	3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	100	1234567890abcdefg_
	Поточна редакція:										
	6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678
	Запропонована редакція:										
6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678	
Поточна редакція:											

П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е й д о г о в о р у	21	Ідентифікатор договору	M	M	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839
	Запропонована редакція:										
	21	Ідентифікатор договору	M	M	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів	Текст	50	AGHDN15832839
	Поточна редакція:										
	25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	XYZ abc на день вперед
	Запропонована редакція:										
	25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	150	Average_monthly price
	Поточна редакція:										
	28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та	Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Час	відомості відсутні	09:00Z/17:00Z

						закриття відповідності здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z.					
	Запропонована редакція:										
	28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z 0:00:00/24:00:00.	Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС	Час	відомості відсутні	00:00:00/24:00:00
Положення, що стосуються діяльності	Поточна редакція:										
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	M	M	M	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів без пробілів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghijklmnopqrstuvwxyz
	Запропонована редакція:										
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	M	M	M	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefghijklmnopqrstuvwxyz
	Поточна редакція:										
	32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghijklmnopqrstuvwxyz
	Запропонована редакція:										

й о п е р а ц і ї	32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку , або поля 11 Додатку дodatка 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefrgf
	Поточна редакція:										
	35	Ціна	M*	M*	M*	M	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
	Запропонована редакція:										
	35	Ціна	M*	M*	M*	M*	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
	Поточна редакція:										
	37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується РСТ. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток	Текст	3	EUR

								PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
	Запропонована редакція:										
	37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M*	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
П о л я д а н и х , щ о с	Поточна редакція:										
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = B).	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	29-01-2024
	Запропонована редакція:										
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = B).	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	2024-01-29

Т о с у ю т ь с я д е т а л е й о п ц і о н у											
П о л я д а н и х , щ о п о в ' я з а н і	Поточна редакція:										
	49	Дата початку постачання	М	М	М	М	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	01-01-2024
	Запропонована редакція:										
	49	Дата початку постачання	М	М	М	М	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	2024-01-01
	Поточна редакція:										
	50	Дата завершення поставки	М	М	М	М	Дата завершення поставки	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31-03-2024
	Запропонована редакція:										
	50	Дата завершення поставки	М	М	М	М	Дата завершення поставки	Формат дати ISO 8601	Дата	10	2024-03-31
	Поточна редакція:										
	53	Дні тижня	М*	М*	М*	М*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не	МО = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер	Текст	від 2 до 6	МО Або комбінація: від МО до WE Або

з п р о ф і л е м п о с т а ч а н н я							застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні			WN
	Запропонована редакція:										
	53	Дні тижня	M*	M*	M*	M*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні	Текст	від 2 до 6	MO або комбінація: від MO до to WE або WN

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

	Поле №	Назва поля	Нестандартний договір	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
Пол я дан их, що стос уют ся стор ін дого вору	Поточна редакція:							
	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	M	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	Запропонована редакція:							
	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	M	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або контрагента , від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	Поточна редакція:							
	5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678
	Запропонована редакція:							
5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678	
	Поточна редакція:							

	16	Орієнтовна умовна вартість	M*	Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18) або ціна (не заповнене поле 15). Вартість зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.uuuu, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450.00
	Поточна редакція:							
	19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200
	Запропонована редакція:							
	19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.uuuu, максимум 5 десяткових знаків	Число	20	100.200
По ля да ни х, по в' яз ан і з фі кс ац іє ю де та ле й ін де кс у	Поточна редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед
	Запропонована редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Average_monthly price

				даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).				
	Поточна редакція:							
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	Запропонована редакція:							
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG
Пол я дан их, пов’язан і з деталам и опціонів	Поточна редакція:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
	Запропонована редакція:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Daily_monthly price
	Поточна редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	Запропонована редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора,	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG

				зазначаються всі джерела набору індексів.	та знаки «/», «-», «_»			
--	--	--	--	--	---------------------------	--	--	--

Додаток 4

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу

	Поле №	Назва поля	Первинний розподіл	Вторинний розподіл	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я з а г а л ь н и х д а н	Поточна редакція:								
	5	Період часу, охоплений документом	M	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	Запропонована редакція:								
	5	Період часу, охоплений документом	M	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час		2024-03-01T06:00Z/2024-03-02T05:59Z

и х д о к у м е н т а									
За га ль ні да ні щ од о пр оц ес ів пе рв ин но го та вт ор ин но го ро зп од іл у	Поточна редакція:								
	16	Дата і час початку	М	М	Дата та час початку виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	Запропонована редакція:								
	16	Дата і час початку	М	М	Дата та час початку виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	17	2024-03-01T13:00Z
	Поточна редакція:								
	17	Дата і час завершення	М	М	Дата та час завершення виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	Запропонована редакція:								
	17	Дата і час завершення	М	М	Дата та час завершення виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	17	2024-03-01T13:00Z

Додаток 9

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку

№			Опис	Обов'язковість заповнення	Приклад
	Поле даних	Інформація, яка має бути заповнена			
Запропонована редакція:					
	Версія документа		Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Обов'язкове	1
2	Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку замовників послуг зберігання		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
Поточна редакція:					
	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку		ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ECRB
Запропонована редакція:					

	Ідентифікатор замовника послуг зберігання		ЕСРВ або ЕІС-код замовника послуг зберігання, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ЕСРВ або ЕІС-код
--	--	--	--	-------------	-------------------------



Вих № 21/03-474
Від 21 березня 2025р.

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

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

box@nerc.gov.ua

smielash@nerc.gov.ua

Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» опрацювало проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», та надає до нього свої зауваження та пропозиції.

Додаток: таблиця зауважень та пропозицій ТОВ «УЕБ».

Генеральний директор



Олександр Коваленко

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Проект постанови.</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, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови.</p>	<p>2. Ця постанова набирає чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови.</p>	<p>Прийняття змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, потребуватиме доопрацювання системи АПД, зокрема, ТОВ «УЕБ»</p>
<p>2. У главі 2:</p> <p>...</p> <p>3) у пункті 2.5:</p> <p>слова, знаки та аббревіатури «у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПОП» виключити;</p> <p>доповнити новим абзацом такого змісту:</p>		

<p>«Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.».</p>	<p>Абзаци третій та четвертий підпункту 3 проекту Змін пропонуємо виключити.</p>	<p>В рамках надання ОПООП інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку на щоденній основі НКРЕКП отримує повну інформацію щодо усіх договорів, укладених на площадці ТОВ «УЕБ». Доповнення новим запропонованим абзацом призведе до дублювання даних, що отримує НКРЕКП від ОПООП, та додаткового навантаження на АПД.</p> <p>Крім того, запропонований абзац суперечить вимогам діючому на сьогодні пункту 2.5, яким чітко визначено, що інформація надається відповідно до Додатків в обсязі, наявному в ОПООП.</p>
<p>6. У додатку 1:</p> <p>...</p> <p>4) у рядку 21:</p> <p>у графі «Опис» слова, знаки та аббревіатуру «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком» замінити словами, знаком та аббревіатурою «двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП,»;</p>	<p>Підпункт 4 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:</p> <p>«графу «Приклади» викласти в такій редакції:</p> <p>«AGHDN15832839-_/»</p>	<p>Абзацом третім цього підпункту пропонується у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити. При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «AGHDN15832839»</p>

<p>у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити;</p> <p>графу «Тип» викласти в такій редакції:</p> <p>«Текст»;</p> <p>В проекті постанови норми відсутні</p>		
<p>7) у рядку 31:</p> <p>графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції:</p> <p>«До 100 символів»;</p> <p>графу «Тип» викласти в такій редакції:</p> <p>«Текст»;</p> <p>В проекті постанови норми відсутні</p>	<p>Підпункт 7 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:</p> <p>«графу «Приклади» викласти в такій редакції:</p> <p>«1234567890abcdefrgf - _/»</p>	<p>Абзацом другим цього підпункту пропонується графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів». При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «1234567890abcdefrgf»</p>
<p>8) у рядку 32:</p> <p>графу «Опис» після слова «або» доповнити словами, знаками та цифрою «нестандартних договорів, які звітуються за формою додатка 1 цього Порядку», а слово «Додатку» замінити словом «додатка»;</p> <p>графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції:</p> <p>«До 100 символів»;</p>	<p>Підпункт 8 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:</p> <p>«графу «Приклади» викласти в такій редакції:</p> <p>«1234567890abcdefrgf - _/»</p>	<p>Абзацом другим цього підпункту пропонується графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів». При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «1234567890abcdefrgf»</p>

<p>графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;</p> <p>В проекті постанови норми відсутні</p>		
<p>7. У додатку 2: ... 3) у рядку 11: у графі «Допустимі значення» слово «буквено-цифрових» виключити; графу «Тип» викласти в такій редакції: «Текст»;</p> <p>В проекті постанови норми відсутні</p>	<p>Підпункт 3 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:</p> <p>«графу «Приклади» викласти в такій редакції:</p> <p>«AGHDN15832839-_/»</p>	<p>Абзацом другим цього підпункту пропонується у графі «Допустимі значення» слова «буквено-цифрових» виключити. При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «AGHDN15832839»</p>
<p>8. У додатку 4: ...</p> <p>В проекті постанови норми відсутні</p>	<p>Підпункт 4 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:</p> <p>«4) у рядку 15:</p> <p>В графі «Опис прийнятних значень» букви «IMS» замінити на «ZSZ»</p>	<p>У рядку 15 Додатку 4 графом «Опис» вказано, що для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ, а в графі «Опис прийнятних значень» відсутнє значення ZSZ.</p>

21" 03 2025 року



Генеральний директор (прізвище, ім'я та по батькові)
ТОВ «Українська енергетична біржа»
О.А. Коваленко



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проєкту постанови
«Про затвердження змін до Порядку подання інформації
про здійснені господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено 13 березня 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вважає за потрібне надати пропозиції до зазначеного проєкту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене у тексті на 4 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"
№ 6-1-2/1604 від 24.03.2025
Підписувач: Сирота Ігор Григорович
Сертифікат: 3FAA9288358EC0030400000011DE3000B289DC00
Дійсний з 10.12.2024 16:21:18 по 10.12.2026 16:21:18

№9011/1-25 від 24.03.2025

ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618» (порівняльна таблиця)

Запропонована проєктом редакція	Редакція запропонована ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування (коментарі)
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однієюодиницею виробництва, електроустановкою або потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницямивиробництва електроустановками сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p>	<p>Наразі законодавство не містить визначення терміну «одиниця виробництва», тому пропонуємо замінити термінами, що містяться в ЗУ «Про ринок електричної енергії», а саме:</p> <p>32) <i>електроустановка</i> – комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії; або</p>

<p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p>	

<p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p>	<p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією—одиницею виробництва, електроустановкою або потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями—виробництва електроустановками сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>3) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p>	
--	---	--

<p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;</p> <p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії, та або інших нормативно-правових актів, прийнятих на його виконання або природного газу;</p> <p>10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>В період дії в Україні воєнного стану ЦОВВ було прийнято НПА, які уточнюють та/або врегульовують деякі питання виконання ПСО.</p> <p>З огляду на це, пропонується відповідне уточнення.</p>
<p>6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.</p>	<p>6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня 2 (двох) робочих днів наступних за днем отримання повідомлення від АПД.</p>	<p>Дана правка стосується технічних параметрів з роботою платформи АПД при подачі виправленої інформації.</p>



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Про зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення від 13.03.2025 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проекту.

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

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

Додаток: на 15 арк. у 1 прим.

Начальник Департаменту
адміністратора розрахунків

Волков О.М.

Горбатюк О.А. +380 (98) 292 6036



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000006CEC3500DB19DF00

Підписувач Волков Олександр Михайлович

Дійсний з 28.01.2025 14:07:43 по 26.01.2027 14:07:43

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/18369

від 24.03.2025

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»			
Положення відсутні.	3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.	3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП у відповідності до пункту 3.1. Глави 3 Порядку.	Формат та терміни обробки та передачі фундаментальних даних регулюється Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, що і зазначено в пункті 3.1. Глави 3 Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами

Додаток 1 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

По ле №	Назва поля	Торгується на системах ОПООП		Торгується поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжи на	Приклади
		Заяв ки	Торг и	Двос торо нні дого вори	Виконан ня двосторо нніх договорів					
Поточна редакція:										
3	Ідентифіка тор уповноваже ної особи, визначеног о ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку,	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифрови й	100	1234567890abcdefghi

						відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.				
Запропонована редакція:										
3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеної ф визначени й ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	100	1234567890abcdefg_
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП										
3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеної ф визначени й ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор ПІБ уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghi
Обґрунтування: Згідно настанов ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) тип цього поля визначено як Буквено-цифровий (Alphanumeric) З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678
Запропонована редакція:										

	6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для ОНООП-та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g12345678
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП											
	6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує АПД, через платформу якого здійснюється звітування. Код ЄДРПОУ для ОНООП-та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ	Текст	20 20 11 16 13 8	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8a1b2c3d4e5f6g12345678
Обґрунтування: Згідно настанов ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) тип цього поля визначено як текстовий(Text)											
П о л я д а н и х , щ о с т о с у ю т ь с я д е т а	Поточна редакція:										
	21	Ідентифікатор договору	М	М	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839
	Запропонована редакція:										
	21	Ідентифікатор договору	М	М	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів	Текст	50	AGHDN15832839
	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП										
	21	Ідентифікатор договору	М	М	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП,	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839

л
е
й
д
о
г
о
в
о
р
у

						здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПОП зазначається значення NA				
Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	XYZ abc на день вперед
Запропонована редакція:										
25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «_», «-».	Текст	150	Average_monthly price
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Average_monthly price
Обґрунтування:										

З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z.	Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Час	відомості відсутні	09:00Z/17:00Z
Запропонована редакція:										
28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z 0:00:00/24:00:00.	Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС	Час	відомості відсутні	00:00:00/24:00:00
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z.	Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Час	незадостовірне	09:00Z/17:00Z
Обґрунтування: Згідно роз'яснень ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) це поле визначає часові рамки торгівлі для контракту, встановлені організованим ринковим майданчиком, вказуючи, коли учасник може подавати замовлення та коли може відбуватися торгівля. Усі години роботи за контрактом повинні повідомлятися у форматі UTC. З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.										
П о л я д	Поточна редакція:									
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	M	M	M	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для	До 100 буквено-цифрових символів без пробілів	Буквено-цифровий	100

а
н
и
х
,
щ
о
с
т
о
с
у
ю
т
ь
с
я
д
е
т
а
л
е
й
о
п
е
р
а
ц
і
ї

						двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.				
Запропонована редакція:										
31	Унікальний ідентифікатор операції	-	М	М	М	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПОП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefrgf
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
31	Унікальний ідентифікатор операції	-	М	М	М	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПОП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	М*	М*	М	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
Запропонована редакція:										
32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	М*	М*	М	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,	До 100 символів	Текст	100	1234567890abcdefrgf

						або поля 11 Додатку додатка 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.				
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	М*	М*	М	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку , або поля 11 Додатку додатка 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
35	Ціна	М*	М*	М*	М	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
Запропонована редакція:										
35	Ціна	М*	М*	М*	М*	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
35	Ціна	М*	М*	М*	М	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. Ціна зазначається без врахування ПДВ	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53.45

Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
Запропонована редакція:										
37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M*	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт	Текст	3	EUR

							ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										
Поточна редакція:										
53	Дні тижня	M*	M*	M*	M*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер	Текст	від 2 до 6	MO Або комбінація: від MO до WE Або

						застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні			WN
Запропонована редакція:										
53	Дні тижня	M*	M*	M*	M*	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні	Текст	від 2 до 6	MO або комбінація: від MO до to WE або WN
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:										
53	Дні тижня	M*	M*	M*	-	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні	Текст	від 2 до 6	MO або комбінація: від MO до to WE або WN
Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту										

Додаток 2
до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

	Поле №	Назва поля	Нестандартний договір	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
П о л я д а н и х, щ о с т о с у ю т ь с я д е т а л е й д о г о в о р у	Поточна редакція:							
	Поточна редакція:							
	11	Ідентифікатор договору	М	Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	AGHDN15832839
	Запропонована редакція:							
	11	Ідентифікатор договору	М	Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів	Текст	100	AGHDN15832839
	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
	11	Ідентифікатор договору	М	Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	100	AGHDN15832839
	Обґрунтування: З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту							
	Поточна редакція:							
	19	Обсяг	М*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200
	Запропонована редакція:							
	19	Обсяг	М*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 цифрових символів у форматі xxxх.ууууу,	Число	20	100.200

					максимум 5 десяткових знаків			
По ля да ни х, по в' яз ан і з фі кс ац іє ю де та ле й ін де кс у	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
	19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу , за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200
	Обґрунтування: З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.							
	Поточна редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед
	Запропонована редакція:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Average_monthly price
	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Average_monthly price

			унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).				
Обґрунтування: З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.							
Поточна редакція:							
27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
Запропонована редакція:							
27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	site_NORDPOOL-BLOOMBERG
Обґрунтування: З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.							
Поточна редакція:							

Пол я дан их, пов’ язан і з дета лям и опці онів	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індeksu вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
	Запропонована редакція:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індeksu вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	Daily_monthly price
	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індeksu вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Daily_monthly-price
	Обґрунтування: З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.							
	Поточна редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	Запропонована редакція:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «_»	Текст	150	site NORDPOOL BLOOMBERG
	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:							
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора,	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	site NORDPOOL BLOOMBERG

			зазначаються всі джерела набору індексів.				
<p>Обґрунтування:</p> <p>З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмежень форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту.</p>							

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

Про надання зауважень і пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

АТ «Укргазвидобування» (далі – Товариство) опрацювало оприлюднений 13.03.2025 на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», та надає свої пропозиції.

Додаток.

Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, на 3 арк. в 1 прим.

Директор з комерційних питань

Максим ГОРБАТЮК

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»

	Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
	Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»		
	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу з місцем поставки (виконання) в Україні (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>договір імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі -</p>	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу з місцем поставки (виконання) в Україні (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>договір імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі -</p>	

<p>ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускну́ї спроможності, пов'язані з розподілом пропускну́ї спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, доступу до пропускну́ї спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу до/з України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об'єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).</p>	<p>- ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускну́ї спроможності, пов'язані з розподілом пропускну́ї спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до такої розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, доступу до пропускну́ї спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу до/з України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об'єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній сумарній річній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).</p>	<p>Уточнення з метою однозначного трактування, що мова йде виключно про розподілену потужність на міждержавних з'єднаннях.</p> <p>Уточнення.</p>
<p>2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.</p>	<p>2.5. ОПООП надає через визначеного нею АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.</p>	<p>Редакційна правка.</p>

	Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	В окремих, обґрунтованих випадках інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.	Відповідно до положень абзацу першого цього пункту ОПООП зобов'язаний надавати інформацію через АПД до НКРЕКП, і запитувати таку інформацію повторно, доречно в окремих випадках.
	4.5. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.	4.5. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.	Пропозиція виходить за межі правового регулювання Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами. Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), та основних (фундаментальних) даних. Інформації про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок є предметом оприлюднення інсайдерської інформації.
	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.	6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку через платформу, якою здійснюється звітування , повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.	Доцільно конкретизувати, яким чином учасник оптового енергетичного ринку отримає повідомлення від АПД про помилки. Це може бути як через платформу АПД так і можливо на електронну пошту уповноваженого представника учасника оптового енергетичного ринку.