

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

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

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

10 жовтня 2024 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Вважаю, що проєкт постанови не відповідає Цивільному та Господарському кодексам України, Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Закону України «Про зовнішньоекономічну діяльність».

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

18 жовтня 2024 року



Олег БАКУЛІН,
адреса для листування:
вул. Вишгородська, 38 кв.54,
м. Київ, 04114
тел.067-780-77-00,
ел.пошта: bakulin2006@ukr.net

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»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	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>			
<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>...</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 (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>...</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 (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><u>не приймати</u></p>	<p>Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено статтею 2-1.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 цієї статті Закону оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; - деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; - договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; - деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної

			<p>спроможності/розподілу потужності;</p> <ul style="list-style-type: none"> - договори про постачання або розподіл 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>Згідно з абзацом десятим статті 1 Закону України «Про зовнішньоекономічну діяльність» експорт (експорт товарів) - продаж товарів українськими суб'єктами зовнішньоекономічної діяльності іноземним суб'єктам господарської діяльності (у тому числі з оплатою в негрошовій формі) з вивезенням або без вивезення цих товарів через митний кордон України, включаючи реекспорт товарів. При цьому термін реекспорт (реекспорт товарів) означає продаж іноземним суб'єктам господарської діяльності та вивезення за межі України товарів, що були раніше імпортовані на територію України. Відповідно до абзацу чотирнадцятого статті 1 цього Закону імпорт (імпорт товарів) - купівля (у тому числі з оплатою в негрошовій формі) українськими суб'єктами зовнішньоекономічної діяльності в іноземних суб'єктів господарської діяльності товарів з ввезенням або без ввезення цих товарів на територію України, включаючи купівлю товарів, призначених для власного споживання</p>
--	--	--	---

			установами та організаціями України, розташованими за її межами.
			Таким чином, договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу є за своєї суттєво договором купівлі-продажу, що потребує окремого визначення в підзаконному нормативному акті.
<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>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>Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено статтею 2-1.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 цієї статті Закону оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема договори – купівлі продажу..</p> <p>Стаття 655 ЦК України містить загальне визначення договору купівлі-продажу.</p> <p>Так, за договором купівлі-продажу одна сторона (продавець) передає або зобов'язується передати майно (товар) у власність другій стороні (покупцеві), а покупець приймає або зобов'язується прийняти майно (товар) і сплатити за нього певну грошову суму.</p> <p>Тому, договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договори купівлі-продажу, 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>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 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</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><u>8) Не приймати</u></p> <p><u>9) Не приймати.</u></p>	<p>спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу, охоплюється загальним визначенням договору-купівлі продажу як оптовий енергетичний продукт.</p>
--	---	--	--

	<p>природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p><u>Не приймати.</u></p>	<p>Частина 3 статті 180 ГК України передбачає, що при укладенні господарського договору сторони зобов'язані у будь-якому разі погодити предмет, ціну та строк дії договору.</p> <p>За усталеною багаторічною практикою, у разі відсутності однієї з наведених істотних умов, договір вважається неукладеним.</p> <p>Якщо застосовувати наведену норму до положень проєкту постанови, то відсутність ціни та/або фіксованих обсягів (предмету) чи строки купівлі-продажу/постачання, свідчить про відсутність такого договору.</p>
<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на</p>	<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p><u>Не приймати</u></p>	<p>Як визначає пункт 5 глави 1 розділу I Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2493: номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до</p>

<p>міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p>		<p>газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу;</p> <p>підтверджена номінація - підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період;</p> <p>реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації;</p> <p>алокація - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовниках послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників.</p> <p>Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Крім того, запроваджений НКРЕКП невірний підхід не дозволяє на підставі попередніх алокацій визначати достовірність обсягів протранспортованого природного газу. Достовірна інформація міститься в остаточних алокаціях.</p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з</p>	<p>5.3.</p>	<p><u>Викласти в наступній редакції:</u> 5.3.....</p>	<p>Закон України від 10 червня 2023 року № 3141-IX має назву: «Про внесення змін до деяких законів України щодо</p>

оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торгівельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.

.....

Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торгівельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

.....

Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до закону зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торгівельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках». Зазначений Закон самостійно не встановлює відповідальність. Така відповідальність встановлена в окремих законах шляхом внесення до них змін.

18 жовтня 2024 року



Олег БАКУЛІН

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

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» (далі – ТОВ «ГК «Нафтогаз України», Товариство) висловлює свою повагу та з огляду на оприлюднений проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (<https://www.nerc.gov.ua/news/opri-lyudnyuetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inf-orm-pro-zdijsnen-gospodar-torgov-operaciyi-povyazani-z-opt-energetichnimi-produktami>), маючи пряму заінтересованість щодо змін, які пропонуються, цим надає свої зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток:

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

З повагою
Директор

Сергій БЄЛЯЄВ



УВ
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»
№119/07-52692-2024 від 17.10.2024
КЕП: Беляєв С. М. 17.10.24 22:12
3FAA9288358EC0030400000B7083100F3CEAF00
Сертифікат дійсний з 13.01.23 16:50 до 13.01.25 16:50

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. У главі 2:</p> <p>2) пункт 2.3 після абзацу одинадцятого доповнити двома новими абзацами дванадцятим та тринадцятим такого змісту:</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>У зв'язку з цим абзац дванадцятий вважати абзацом чотирнадцятим;</p>	<p>1. У главі 2:</p> <p>2) пункт 2.3 після абзацу одинадцятого доповнити трьома новими абзацами дванадцятим, тринадцятим та чотирнадцятим такого змісту:</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».</p> <p>У зв'язку з цим абзац дванадцятий вважати абзацом п'ятнадцятим;</p>	<p>Відповідно до частини першої статті 15 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) у разі якщо постачальника ліквідовано, визнано банкрутом, його ліцензію на провадження діяльності з постачання природного газу анульовано або її дію зупинено, а також в інших випадках, передбачених правилами для постачальника «останньої надії», постачання природного газу споживачу здійснюється у порядку, визначеному правилами для постачальника «останньої надії», та на умовах типового договору постачання постачальником «останньої надії», що затверджується Регулятором.</p> <p>Зазначене знаходить своє відображення у розділі VI Правил постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496 (далі – Правила), згідно з яким постачальник «останньої надії» здійснює постачання природного газу споживачам на умовах договору постачання</p>

		<p>природного газу, який укладається з урахуванням вимог цього розділу та має відповідати Типовому договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженому постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501, який є публічним, а його умови – однаковими для всіх споживачів. Договір постачання між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з дня, визначеного на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи днем початку постачання природного газу споживачу в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» відповідно до Кодексу газотранспортної системи. Максимальна тривалість постачання природного газу постачальником «останньої надії» не може перевищувати шістдесят днів та в будь-якому випадку не має тривати довше ніж до кінця календарного місяця, наступного за тим місяцем, у якому почалося фактичне постачання природного газу споживачеві постачальником «останньої надії». Постачальник «останньої надії» зобов'язаний постачати природний газ споживачам за ціною, за якою він зобов'язався постачати природний газ споживачам відповідно до умов конкурсу на обрання постачальника «останньої надії».</p> <p>Резюмуючи викладене, договір постачання природного газу постачальником «останньої надії» (далі також – ПОН) характеризується двома ключовими моментами, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - публічністю (доступністю), загальновідомістю та однаковістю його умов;
--	--	---

		<p>- відсутністю можливості постачальника «останньої надії» впливати на процес включення споживачів до свого реєстру ПОН на інформаційній платформі Оператора ГТС.</p> <p>Відповідно до абзацу 19 пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, оператори газорозподільних систем, оператор газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) протягом трьох діб зобов'язані надати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженої Регулятором. Інформація скріплюється електронний підписом уповноваженої особи оператора газорозподільної системи/оператора газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) та повинна містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ЕІС-код споживача або ЕІС-код точки комерційного обліку споживача; - прізвище, ім'я, по батькові (для побутових споживачів); - назву та ЄДРПОУ (для споживачів, що не є побутовими); - поштову адресу об'єкта споживача. <p>Разом з тим, до переліку оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, Порядком подання інформації про здійснені</p>
--	--	---

		<p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженим постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 (далі – Порядок), віднесено, серед іншого, 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>Відповідно до пункту 6.1. Порядку інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі виконані/акцептовані заявки (пропозиції) відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2. глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформація про стандартні договори – не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою; 2) інформація про нестандартні договори – не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції. <p>З огляду на те, що інформація щодо споживачів, включених до Реєстру споживачів ПОН, в більшості своїх випадків надходить до постачальника «останньої надії» у період, що вже слідує за днем початку постачання, визначеного на інформаційній платформі Оператора ГТС (з урахуванням того, що день початку постачання природного газу, визначеного на</p>
--	--	---

		<p>інформаційній платформі Оператора ГТС, = (дорівнює) дню укладення договору), постачальник «останньої надії», як учасник оптового енергетичного ринку, за замовчуванням не може виконати зобов'язання щодо інформування НКРЕКП у встановлений строк – не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, у разі якщо такий договір, укладений ним як ПОН, є стандартним договором в розумінні Порядку. Разом з тим, інформація про споживачів, включених до Реєстру споживачів ПОН, яка передається операторами газорозподільних систем/оператором газотранспортної системи (щодо прямих споживачів) у складі Форми 10 «Інформація щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», погодженої Регулятором листом від 30.09.2020 № 10261/16.3.2/7-20, не містить у своєму переліку інформації щодо сумарної номінальної потужності споживання установок споживача, що, в свою чергу, викликає у постачальника «останньої надії» необхідність в уточненні такої інформації в індивідуальному порядку щодо кожного споживача, включеного до його Реєстру споживачів ПОН, окремо. Відповідно, на практиці процес отримання такої інформації цілком ймовірно може перевищувати строк, відведений для надання інформації НКРЕКП про нестандартні договори.</p> <p>Таким чином, з огляду на всю проблематику, пов'язану зі здійсненням постачання природного газу споживачам як</p>
--	--	---

		постачальником «останньої надії», описану за текстом вище, враховуючи масовий характер включення та виключення споживачів, обмежений строк їх перебування у Реєстрі споживачів ПОН та публічність (доступність) умов постачання, пропонуємо віднести договори постачання, укладені постачальником «останньої надії», до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, яка повідомляється за запитом НКРЕКП.
--	--	--

17 жовтня 2024 року

(підпис)

**Беляєв Сергій Миколайович
(прізвище, ім'я та по батькові)**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

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

Код ЄДРПОУ: 41916045

18.10.2024 № 25/4/7/30/49137

на № _____ від _____

Yasno 

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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проект, 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», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Директор

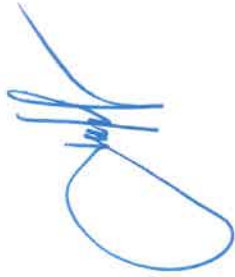


Віктор МЕЛЬНИКОВ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, 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»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: Нове визначення		1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: господарсько-торговельна операція – це правочин (акт купівлі-продажу, договір, додаткова угода) щодо купівлі-продажу електричної енергії або природного газу між учасниками оптового енергетичного ринку, в якому зафіксовані обсяги і ціна, поставки товару у конкретному періоді; ...	Пропонуємо закріпити визначення господарсько-торговельної операції з метою уникнення неоднозначного тлумачення терміну.

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ



Вих. № 18/10-1172

від 18 жовтня 2024 р.

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

У зв'язку із схваленням на відкритому засіданні НКРЕКП 09.10.2024 р. проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» ТОВ «Українська енергетична біржа» надає свої пропозиції до цього проєкту у відповідності із додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додатки: на 4 арк.

Генеральний директор

Олександр КОВАЛЕНКО

Зауваження та пропозиції

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4) у пункті 2.7: в абзаці другому слово «та» замінити знаками, словами та аббревіатурою «(окрім договорів з типом навантаження «ОТ – інше»),»;</p> <p>доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПОП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.»</p>	<p>4) у пункті 2.7: в абзаці другому слово «та» замінити знаками, словами та аббревіатурою «(окрім договорів з типом навантаження «ОТ – інше»),»;</p> <p>доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПОП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки виконання зобов’язань за договором (строки постачання/оплати).»</p>	<p>З метою уточнення</p>
<p>3. Пункт 5.3 глави 5 викласти в такій редакції:</p>	<p>3. Пункт 5.3 глави 5 викласти в такій редакції:</p>	

«5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.

Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.

«5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції – **учасниками оптового енергетичного ринку.**

ВАРІАНТ 1. Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку, **що є контрагентом за господарсько-торговельною операцією.**

Зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо передачі інформації господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), припиняються з моменту передачі такої

Абзацом першим цього пункту встановлюється вимога щодо звітування за господарсько-торговельними операціями обома сторонами такої операції. Враховуючи зазначене, на думку ТОВ «УЕБ», делегування повноважень щодо можливості надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції,

<p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні</p>	<p>інформації іншим учасником оптового енергетичного ринку.</p> <p>ВАРІАНТ 2 Учасник оптового енергетичного ринку може доручити надання інформації про здійснену ним господарсько-торговельну операцію, пов'язану з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), іншому учаснику оптового енергетичного ринку, що є його контрагентом за господарсько-торговельною операцією, на підставі окремої письмової домовленості.</p> <p>Зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо передачі інформації господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), припиняються з моменту передачі такої інформації іншим учасником оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових</p>	<p>пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку можливе саме між контрагентами за господарсько-торговельними операціями, проведеними між цими учасниками. Крім того, необхідно передбачити положення щодо припинення у такому випадку зобов'язання щодо звітування іншої сторони такої операції.</p>
---	--	--

операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).».	енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).	
---	---	--

«__» __ 20__ року

(підпис)

Олександр Коваленко



ЕНЕРА СУМИ
енергетична компанія

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" 40004, м. Суми, вул. Ремісничка, 35
Тел/факс: (0542) 660-979
E-mail: info@sm.enera.ua
sm.enera.ua

УКРАЇНА
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"ЕНЕРА СУМИ"
код 41884537
вул. Ремісничка, 35,
м. Суми, 40004
№ 5/3674
"18" 10 20 24 р.

Голові

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

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

Щодо змін до Правил ринку

Шановний Юрію Миколайовичу!

Користуючись нагодою, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас з приводу наступного.

На сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за адресою <http://www.nerc.gov.ua>, 10.10.2024 опубліковано повідомлення 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".

Згідно даного повідомлення фізичні та юридичні особи, їх об'єднання мають можливість до 21.10.2024 подати свої зауваження та пропозиції до проекту у письмовому та/або електронному вигляді.

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" ознайомилось з даним проектом постанови, надає свої пропозиції, просить розглянути їх та врахувати в подальшій роботі.

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, зауваження та пропозиції викладено окремо до проекту рішення НКРЕКП та до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Заздалегідь вдячні.

Додатки: 1. Пропозиції до опублікованого проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами" на 1 арк. у 1 прим.

З повагою

Ольга КИРИЛЕНКО
Заступник директора

Виконавець:
Руслан Петров, (0542)660-979(633)

№ п/р 26000300027280, МФО 337568, код ЄДРПОУ 41884537

№35172/1-24 від 18.10.2024

Пропозиції учасника ринку - ТОВ "ЕНЕРА СУМИ", код ЄІС-код № 62X1819036040776, код ЄДРПОУ 41884537 до 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>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Залежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» та відповідних договорів зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>Вважаємо, що учасник оптового ринку, який надає (заповнює встановлені форми звітності) інформацію до НКРЕКП повинен нести відповідальність за надану інформацію.</p>

"# 26 2024 року



Ольга КИРИЛЕНКО
(ПІБ)

Пропозиції учасника ринку - ТОВ "ЕНЕРА СУМИ", код ЄІС-код № 62X1819036040776, код ЄДРПОУ 41884537 до 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>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Залежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» та відповідних договорів зобов'язана надавати надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>Вважаємо, що учасник оптового ринку, який надає (заповнює встановлені форми звітності) інформацію до НКРЕКП повинен нести відповідальність за надану інформацію.</p>

"__" ____ 20__ року

(підпис)

Ольга КИРИЛЕНКО

(ПІБ)

18.10.2024 року
№ 2199/01-2024

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

10 жовтня 2024 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Вважаю, що проєкт постанови не відповідає Цивільному та Господарському кодексам України, Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Закону України «Про зовнішньоекономічну діяльність».

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

Директор

Вадим АНТОНЮК

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»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	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>			
<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>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</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 (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>Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено статтею 2-1.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 цієї статті Закону оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; - деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; - договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; - деривативні контракти щодо передачі електричної енергії

...	<p>електричної енергії або природного газу;</p> <p>...</p>	<p><u>не приймати</u></p>	<p>або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <ul style="list-style-type: none"> - договори про постачання або розподіл 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>Згідно з абзацом десятим статті 1 Закону України «Про зовнішньоекономічну діяльність» експорт (експорт товарів) - продаж товарів українськими суб'єктами зовнішньоекономічної діяльності іноземним суб'єктам господарської діяльності (у тому числі з оплатою в негрошовій формі) з вивезенням або без вивезення цих товарів через митний кордон України, включаючи реекспорт товарів. При цьому термін реекспорт (реекспорт товарів) означає продаж іноземним суб'єктам господарської діяльності та вивезення за межі України товарів, що були раніше імпортовані на територію України. Відповідно до абзацу чотирнадцятого статті 1 цього Закону імпорт (імпорт товарів) - купівля (у тому числі з оплатою в негрошовій формі) українськими суб'єктами зовнішньоекономічної діяльності в іноземних суб'єктів господарської діяльності товарів з ввезенням або без</p>
-----	--	---------------------------	--

			ввезення цих товарів на територію України, включаючи купівлю товарів, призначених для власного споживання установами та організаціями України, розташованими за її межами. Таким чином, договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу є за своєї суттю договором купівлі-продажу, що потребує окремого визначення в підзаконному нормативному акті.
<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</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</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</p>	<p>Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено статтею 2-1.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 цієї статті Закону оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема договори – купівлі продажу..</p> <p>Стаття 655 ЦК України містить загальне визначення договору купівлі-продажу.</p> <p>Так, за договором купівлі-продажу одна сторона (продавець) передає або зобов'язується передати майно (товар) у власність другій стороні (покупцеві), а покупець приймає або зобов'язується прийняти майно (товар) і сплатити за нього певну грошову суму.</p> <p>Тому, договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договори купівлі-продажу, укладені на</p>

<p>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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання</p>	<p>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,</p>	<p>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><u>8) Не приймати</u></p> <p><u>9) Не приймати.</u></p>	<p>підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу, охоплюється загальним визначенням договору-купівлі продажу як оптовий енергетичний продукт.</p>
--	--	---	---

інформації.	<p>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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>		<p>Частина 3 статті 180 ГК України передбачає, що при укладенні господарського договору сторони зобов'язані у будь-якому разі погодити предмет, ціну та строк дії договору.</p> <p>За усталеною багаторічною практикою, у разі відсутності однієї з наведених істотних умов, договір вважається неукладеним.</p> <p>Якщо застосовувати наведену норму до положень проєкту постанови, то відсутність ціни та/або фіксованих обсягів (предмету) чи строки купівлі-продажу/постачання, свідчить про відсутність такого договору.</p>
4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 до цього	4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання	<u>Не приймати.</u>	Як визначає пункт 5 глави 1 розділу I Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою

<p>Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p> <p>Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p>		<p>НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2493:</p> <p>номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу;</p> <p>підтверджена номінація - підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період;</p> <p>реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації;</p> <p>алокація - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовниках послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників.</p> <p>Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Крім того, запроваджений НКРЕКП невірний підхід не дозволяє на підставі попередніх алокацій визначати достовірність обсягів протранспортованого природного газу.</p>
---	---	--	--

			Достовірна інформація міститься в остаточних алокаціях.
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>5.3.</p> <p>.....</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвочасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов’язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p><u>Викласти в наступній редакції:</u></p> <p>5.3.....</p> <p>.....</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвочасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до <u>закону</u> зобов’язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>Закон України від 10 червня 2023 року № 3141-IX має назву: «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках». Зазначений Закон самостійно не встановлює відповідальність. Така відповідальність встановлена в окремих законах шляхом внесення до них змін.</p>

Директор

Вадим АНТОНЮК

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

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

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на Вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, оприлюдненого на сайті НКРЕКП 10 жовтня 2024 року за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inform-pro-zdijsnen-gospodar-torgov-operaciyi-povyazani-z-opt-energetichnimi-produktami>.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» - в 1 екз. на 1 стор;

З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність від 23.04.2024 № 084/2024)

Єгор ГРЕЧУШКІН



№779/24 від 21.10.2024
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

**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»**

Проект рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p style="text-align: right;">Додаток 1</p> <p style="text-align: center;">до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>Поле №25. Фіксований індекс або референтна ціна (Опис):</p> <p>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).</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 1</p> <p style="text-align: center;">до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>Поле №25. Фіксований індекс або референтна ціна (Опис):</p> <p>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).</p>	<p>Якщо чітко невідома ціна і обсяг звіт подається по формі Додатку 2. До того ж при підписанні додаткової угоди ще невідома ціна РДН розрахункового місяця).</p> <p>Згідно запропонованої НКРЕКП редакції п.2.7 Порядку «До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПОП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.»</p>
<p style="text-align: right;">Додаток 2</p> <p style="text-align: center;">до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>Поле №25. Фіксований індекс. (Опис):</p> <p>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).</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 2</p> <p style="text-align: center;">до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>Поле №25. Фіксований індекс (Опис):</p> <p>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).</p>	<p>Приведення у відповідність до п.2.7 Порядку незалежно від кількості індексів, якщо чітко невідома ціна і обсяг, звіт обов'язково подається по формі Додатку 2.</p>

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення

Єгор ГРЕЧУШКІН



ЕРУ
ТОВ ТРЕЙДІНГ

№ 01/03-4433 на № _____
від 21.10.2024

ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»
вул. Ярославська, 58, 10 поверх
БЦ «Астарта»
Київ 04070, Україна

тел.: +38 044 428 70 16
info@eru.com.ua

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
simonenko@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (код ЄДРПОУ - 40371329) (надалі - ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ») здійснює ліцензійну діяльність з постачання електричної енергії споживачу відповідно до постанови НКРЕКП від 04 жовтня 2018 р. №1153 та ліцензійну діяльність з постачання природного газу відповідно до постанови НКРЕКП від 13.06.2017 р. №760.

10.10.2024 р. НКРЕКП розмістила на сайті <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inform-pro-zdijsnen-gospodar-torgov-operaciyi-povyazani-z-opt-energetichnimi-produktami> проект постанови «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» пропонує внести зміни до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», які додаються.

Дійсним також просимо повідомити про час та дату відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП за номером телефону: +380503354507 та/або e-mail: Liudmyla.Savostianova@eru.com.ua.

Копія Довіреності ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» на Старкова Олександра Петровича №01122023/1-Д від 01.12.2023 р. додається.

З повагою,
Представник ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»

О. П. Старков

<p>Редакція проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»</p>	<p>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»</p>	<p>Обґрунтування</p>
<p>Відсутній у проекті. Діюча редакція Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618:</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку (окрім нерезидентів), особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1, 3, 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку (окрім нерезидентів) надають інформацію про господарсько-торговельні операції по купівлі-продажу/постачанню природного газу та електроенергії здійснені до 02 липня 2023 року та невиконані станом на 02 липня 2023 р. та здійснені з 02 липня 2023 р. та виконані до дня набрання чинності цією постановою як інформацію про стандартні договори відповідно до</p>	<p>Встановлення додаткових зобов’язань для нерезидентів України, в тому числі щодо звітування угод в ретроспективі, є неприйнятним для більшості іноземних компаній, створює бар’єри для розширення кола учасників, а відтак – негативно впливає на конкуренцію на оптовому енергетичному ринку України</p> <p>Для уникнення сумнівів необхідно чітко визначити, за якими формами та у який спосіб звітуються угоди, здійснені до набрання чинності постановою. Пропонуємо звітувати угоди купівлі-продажу природного газу та електроенергії як стандартні договори відповідно до Додатку 1 «Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ».</p>

	Додатку 1 «Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ».	
Відсутній у проєкті. Діюча редакція Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618: 3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дня набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 - 9 та глави 3 Порядку у спосіб, визначений главою 5 Порядку.	<p>3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дня набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 - 9 та глави 3 Порядку у спосіб, визначений главою 5 Порядку.</p> <p>Установити, що протягом 360 днів з дня набрання чинності цією постановою подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, здійснюється у тестовому режимі, протягом якого штрафні санкції не застосовуються.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про господарсько-торговельні операції по купівлі-продажу/постачанню природного газу та електроенергії здійснені з дня набрання чинності цією Постановою та виконані на дату подачі інформації про такі операції протягом строку зазначеного у першому абзаці цього пункту як інформацію про</p>	<p>У зв'язку з відсутністю тлумачень, інструкцій та роз'яснень щодо надання (заповнення) інформації у відповідності до розроблених форм НКРЕКП пропонуємо, за аналогією з інсайдерською інформацією, встановити певний пільговий період для застосування штрафних санкцій.</p> <p>Для уникнення сумнівів просимо прийняти уточнення щодо подачі інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з 02 липня 2024 р. та виконані на дату подачі такої інформації як інформацію про стандартні договори, оскільки учасники оптового енергетичного ринку вже матимуть остаточні ціни та остаточні обсяги по таким операціям/договорам, незважаючи на те, що при укладенні таких договорів вони відповідно до положень цього Порядку підпадали під визначення нестандартних договорів.</p>

	стандартні договори відповідно до Додатку 1 «Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ».	
Відсутній у проєкті. Діюча редакція Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618: 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. Цей Порядок не поширює свою дію на здійснені нерезидентами господарсько-торговельні операції з точкою поставки (виконання) на кордоні України, а також операції з купівлі-продажу природного газу, який поміщено в митний режим митного складу, здійснені учасниками оптового енергетичного ринку з точкою поставки (виконання) в газосховищах АТ «Укратрансгаз»	На наше переконання, дія Порядку не повинна поширюватись на нерезидентів у разі здійснення операцій на кордоні України (серед яких, серед іншого, є транзит) та транзакцій з природним газом в митному складі АТ «Укратрансгаз», оскільки такі операції не впливають на ринок і не несуть ризик для доброчесності та прозорості.
Відсутній у проєкті. Діюча редакція Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами,	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ...	Див обґрунтування до п. 2.3. нижче за текстом.

<p>затвердженого Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618:</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>стандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p> <p>...</p>	<p>стандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p> <p>...</p>	
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) ...</p>	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) ...</p>	<p>Наразі існують невизначеність та певні протиріччя з приводу того, чи підлягають укладені рамкові угоди звітуванню. З метою уникнення сумнів пропонуємо доповнити п. 2.2. Порядку наступним уточненням:</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>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>Для уникнення сумнівів, повідомленню підлягає інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, а не про факт укладення угод з метою визначення основних умов співпраці (без погодження періоду та місця постачання, ціни оптового енергетичного продукту тощо)</p>	<p>«Для уникнення сумнівів, повідомленню підлягає інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, а не про факт укладення угод з метою визначення основних умов співпраці (без погодження періоду та місця постачання, ціни оптового енергетичного продукту тощо)»</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 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</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) внутрішньогрупові договори;</p> <p>2) 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>Регламент Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року «Про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку» та, зокрема, Імплементативний Регламент Комісії (ЄС) № 1348/2014 від 17 грудня 2014 року «Про імплементативні статті 8(2) і статті 8(6) Регламенту Європейського Парламенту і Ради (ЄС) № 1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку стосовно повідомлення даних» передбачають, що інформація про здійснені господарсько-торговельні операції за внутрішньогруповими договорами повідомляється Регулятору лише за його запитом. Відтак, з метою гармонізації національного законодавства з</p>

<p>газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб. м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу; 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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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; договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>4) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>5) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>6) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>7) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>8) 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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>законодавством Європейського Союзу пропонуємо виключити внутрішньогрупові договори з числа господарсько-торговельних операцій, щодо яких інформація в обов'язковому порядку та на регулярній основі повідомляється НКРЕКП.</p> <p>Крім того, в якості обґрунтування наводимо наступні аргументи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Внутрішньогрупові угоди є предметом щоквартального звітування. 2. Внутрішньогрупові транзакції не впливають на ринок та не несуть ризик для доброчесності та прозорості. 3. Звітування в межах REMIT (а точніше, дублювання такої інформації) створює додаткове навантаження для учасника оптового енергетичного ринку. Відсоток таких внутрішньогрупових транзакцій в загальному обсязі операцій часто сягає 80%. <p>З урахуванням існуючих обмежень/бар'єрів для доступу резидентів України до міжнародних (європейських) енергетичних ринків, здебільшого компанії-резиденти працюють через свої афілійовані особи, які входять до певної групи компаній. Часто внутрішньогрупові операції є значними за кількістю в портфоліо компанії та в будь-якому випадку залишаються підзвітними НКРЕКП в межах квартальної звітності.</p>
---	--	---

	<p>Внутрішньогруповими вважаються договори, укладені між контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб. До внутрішньогрупових також відносяться договори, укладені між пов'язаними/афілійованими особами, або такими, що перебувають під спільним контролем, незалежно від їх відображення в консолідованій фінансовій звітності.</p>	
<p>Відсутній у проєкті. Діюча редакція Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618:</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку. При цьому у випадку вчинення господарсько-торговельних операцій за цінами, у обсягах та за іншими параметрами, зазначеними у інформації про стандартні договори відповідно до додатка 1 до цього Порядку, що була подана учасником оптового енергетичного ринку, інформація про вчинення таких</p>	<p>З метою гармонізації нашого законодавства з законодавством Європейського Союзу та зменшення навантаження на учасників оптового енергетичного ринку в частині кількості звітів, які вони зобов'язані подавати, просимо виключити обов'язок подавати інформацію про операції щодо яких відсутні зміни та інформація вже була подана та про операції, які не були вчинені.</p>

<p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p>господарсько-торговельних операцій додатково не подається, а вони автоматично вважаються вчиненими;</p> <p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку. При цьому у випадку нездійснення купівлі-продажу/постачання електричної енергії або природного газу за нестандартним договором щодо якого було подано інформацію відповідно до додатка 2 до цього Порядку він автоматично вважається невиконаним та учасники оптового енергетичного ринку не подають додаткової інформації щодо такого договору у тому числі, але не виключно відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p>	
--	--	--

	<p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 4 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p> <p>НКРЕКП надає детальні роз'яснення, тлумачення та інструкції щодо надання (заповнення) інформації у відповідності до розроблених форм у відповідному посібнику користувача та публікує таку інформацію на своєму офіційному вебсайті.</p>	<p>Ціна, обсяг та строки купівлі-продажу/постачання є істотними умовами будь-якої господарської операції. Відсутність таких параметрів робить недоцільним звітування в межах Порядку. Віднесення до нестандартних договорів таких договорів, які укладені поза систем ОПООП, та у яких відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання створює невизначеність щодо необхідності звітування рамкових угод, які здебільшого укладаються з метою визначення основних умов співпраці (без погодження періоду та місця постачання, ціни оптового енергетичного продукту тощо) та не становлять змісту господарської операції, а відтак не повинні підлягати звітуванню.</p> <p>Надання НКРЕКП роз'яснень/інструкцій/відповідей на питання є передумовою чіткого і неухильного дотримання учасниками оптового енергетичного ринку зобов'язань щодо звітування.</p>

<p>Відсутній у проєкті. Діюча редакція Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618:</p> <p>6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі виконані/акцептовані заявки (пропозиції) відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори - не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори - не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	<p>6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі виконані/акцептовані заявки (пропозиції) відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2 глави 2 цього Порядку, а також щодо виявлених помилок у поданому звіті, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори - не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори - не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції;</p> <p>3) інформація щодо виявленої помилки у поданому звіті - не пізніше наступного робочого дня з дня виявлення. В такому випадку відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації не покладається на учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>4) інформація про стандартні договори, яка подається, як результат перетворення нестандартного договору у стандартний, внаслідок виконання нестандартного договору (фактичного вчинення операцій)</p>	<p>Доцільно установити строки для коригування поданих звітів та чітко зазначити, що у такому випадку відповідальність не застосовується до учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>З огляду на те, що після подачі інформації про нестандартний договір та відповідно вчинення (виконання) операцій по ньому він фактично перетворюється на стандартний договір, оскільки визначаються остаточні ціни та обсяги по такій операції, учасник оптового енергетичного ринку в цій ситуації зобов'язаний подати інформацію про такий стандартний договір не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, що є неможливим з огляду на наступне.</p> <p>Наприклад, учасник оптового енергетичного ринку здійснює імпорт електричної енергії в Україну відповідно до щомісячної угоди на розрахунковий місяць, де зазначена формульна ціна електричної енергії, що буде імпортована та плановий обсяг який сторони такої угоди можуть коригувати кожного дня. Операції з імпорту електричної енергії по такій щомісячній угоді фактично будуть виконані/вчинені не пізніше останнього числа розрахункового місяця, але такий учасник оптового енергетичного ринку не зможе подати інформацію про таку операцію</p>

	<p>та відповідно отримання остаточних цін та обсягів оптових енергетичних продуктів – не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	<p>за цією Щомісячною угодою протягом наступного робочого дня після закінчення розрахункового місяця, оскільки, ще орієнтовно до 15 числа місяця наступного за розрахунковим буде очікувати підтвердження обсягів імпорту від відповідних операторів системи передачі і тільки після отримання таких підтверджень буде здійснене підписання актів купівлі-продажу електричної енергії останнім календарним днем розрахункового місяця з остаточними ціною та обсягом.</p>
--	--	---

**З повагою,
Представник ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»**

О. П. Старков

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)
Власенку Ю.М.**

*Вих.№ 28-10 /2024
від 21 жовтня 2024 року*

*Пропозиції сектору ВДЕ до проєкту рішення,
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»*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Української вітроенергетичної асоціації (УБЕА), Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі разом – «Асоціації»), висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

10 жовтня 2024 року на офіційній сторінці Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, опублікований проєкт постанови «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» («**Проект**»).

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції Асоціацій до Проєкту (**Додаток 1**). Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту – 11 стор.

З повагою,

Конеченков А.Є.
Голова Правління УБЕА



Верещинська А.В.
Директорка ЄУЕА



Козакевич О.Ю.
Голова УАВЕ



Соколовський В.В.
Голова Правління АСЕУ



Контактні дані Асоціацій:

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»: вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01015 Україна,
тел.: +38 050 2232996, e-mail: info@uwea.com.ua,
www.uwea.com.ua

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов.6, м. Київ, Україна, 01033
тел.: +38 095 331 00 10, e-mail: office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4,
тел. +380673644667, e-mail: info@uare.com.ua
www.uare.com.ua

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Григорія Кочура, 19/4.
тел. +38 098 680 0780, e-mail: office@aseu.org.ua
www.aseu.org.ua

Порівняльна таблиця 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»¹

ПРОПОЗИЦІЇ ЩОДО ВНЕСЕННЯ ЗМІН до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами	Пропозиції Асоціації	Обґрунтування
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою, надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року, окрім перелічених у п. 2.3. Порядку, інформація щодо яких повідомляється лише за запитом Регулятора;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою, окрім перелічених у п. 2.3. Порядку, інформація щодо яких повідомляється лише за запитом Регулятора.</p>	<p>Пункт 2.3 Порядку визначає перелік договорів, про які учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надати інформацію тільки за запитом НКРЕКП.</p> <p>Таким чином, просимо Регулятора підтвердити, що відсутня необхідність повідомляти інформацію про господарсько-торговельні операції, здійснені з 02 липня 2023 року до набрання чинності постановою, якщо відповідні договори є такими, інформація про які надається тільки за запитом НКРЕКП.</p>

¹ [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>Формулювання уточнює норму щодо надання інформації щодо господарсько-торгівельних операцій визначених у п. 2.3. Порядку дозволяє учасникам оптового енергетичного ринку планувати коректний необхідний до надання обсяг інформації щодо господарсько-торгівельних операцій.</p>
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торгівельні операції, належать, зокрема:</p> <p>(...)</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>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торгівельні операції, належать, зокрема:</p> <p>(...)</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, форварди у розумінні визначень Податкового кодексу України, свопи та інші деривативні контракти;</p>	<p>Відповідно до пп. 14.1.45.3 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України (далі – «ПК України»)), форвардним контрактом є цивільно-правовий договір, за яким продавець зобов'язується у майбутньому в установленний строк передати базовий актив у власність покупця на визначених умовах, а покупець зобов'язується прийняти в установленний строк базовий актив і сплатити за нього ціну, визначену таким договором. Форвардний контракт виконується шляхом постачання базового активу та його оплати коштами або проведення між сторонами контракту грошових розрахунків без постачання базового активу. Усі умови форварду визначаються сторонами контракту під час його укладення. Укладення форвардів та їх обіг здійснюються поза організатором торгівлі стандартизованими строковими</p>

		<p>контрактами.</p> <p>Відповідно до пп. 14.1.45.4 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 ПК України, ф'ючерсний контракт (ф'ючерс) це стандартизований строковий контракт, за яким продавець зобов'язується у майбутньому в установлений строк (дата виконання зобов'язань за ф'ючерсним контрактом) передати базовий актив у власність покупця на визначених специфікацією умовах, а покупець зобов'язується прийняти базовий актив і сплатити за нього ціну, визначену сторонами контракту на дату його укладення. Ф'ючерсний контракт виконується відповідно до його специфікації шляхом постачання базового активу та його оплати коштами або проведення між сторонами контракту грошових розрахунків без постачання базового активу. Виконання зобов'язань за ф'ючерсом забезпечується шляхом створення відповідних умов організатором торгівлі стандартизованими строковими контрактами.</p> <p>При цьому наведене вище дозволяє ідентифікувати певні двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії як стандартизовані (оскільки форми затверджуються нормативно-правовими актами), а відтак такими, що мають ознаки або є ф'ючерсами..</p>
--	--	---

		<p>Відповідно до пп. 14.1.45.4 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 ПК України, опціон це цивільно-правовий договір, згідно з яким одна сторона контракту одержує право на придбання (продаж) базового активу, а інша сторона бере на себе безумовне зобов'язання продати (придбати) базовий актив у майбутньому протягом строку дії опціону чи на встановлену дату (дату виконання) за визначеною під час укладання такого контракту ціною базового активу. За умовами опціону покупець виплачує продавцю премію опціону.</p> <p>Водночас, Постанова Регулятора від 27.03.2024 № 618 не містить визначень вказаних понять і визначення, як ці види договорів корелюються з господарсько-торгівельними операціями на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Пропонуємо додати посилання на визначення вказаних деривативних контрактів, наведених у Податковому кодексі. У іншому випадку виникає невизначеність щодо належності операції до того чи іншого виду деривативного контракту.</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>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>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>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>Звітування про внутрішньогрупові нестандартні договори виключно за запитом Регулятора є усталеною європейською практикою (п. 1 (а) статті 4 Регламенту (ЄС) No 1348/2014 від 17 грудня 2014 року щодо звітності про імплементацію статті 8(2) та статті 8(6) Регламенту (ЄС) No 1227/2011 Європейського Парламенту та Ради про цілісність та прозорість оптового енергетичного ринку/Regulation (EU) No 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency²). Відтак, просимо Регулятора визнати внутрішньогрупові договори такими, звітування щодо яких відбувається відповідно до п. 2.3. Порядку.</p>
---	---	--

² [Regulation \(EU\) No 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8\(2\) and Article 8\(6\) of Regulation \(EU\) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency Text with EEA relevance](#)

<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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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, які укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими</p>		

<p>енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p>Перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системі ЖАО з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, надає ОСП.</p>		
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні усі істотні умови або фіксована чи індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>Відповідно до абзацу підпункту 1) пункту 2.2 Порядку, до оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу, а саме двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір).</p> <p>На ринку електричної енергії двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії, які укладаються поза електронними аукціонами, укладаються без зазначення ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії, та набирають чинності після укладення додаткової угоди між сторонами, у якій сторони досягають згоди щодо ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії, зазвичай на кожен окремий місяць.</p> <p>Відповідно до частини третьої статті 180 Господарського</p>

		<p>кодексу України, при укладенні господарського договору сторони зобов'язані у будь-якому разі погодити предмет, ціну та строк дії договору.</p> <p>Відповідно до пунктів 1) - 4) частини третьої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідний двосторонній договір має встановлювати, предмет договору, ціну електричної енергії, визначену у грошових одиницях; обсяг електричної енергії та графіки погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії; та строки та порядок постачання електричної енергії.</p> <p>Отже, поки відповідна додаткова угода до двостороннього договору не укладена, такий двосторонній договір без зазначення ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії є неукладеним у розумінні Господарського кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», тож не виконується і не підлягає виконанню.</p>
<p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку.</p>		

<p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p>		
<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p> <p>Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p>		

для точок входу/виходу з/до газосховищ.		
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>Відповідно до п.3.1 цього Порядку: ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з 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, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі НКРЕКП.</p> <p>Таким чином, пропозиція зобов'язати учасників ринку електричної енергії передавати основні (фундаментальні) дані через АПД протирічить вимогам цього Порядку та процедурі формування та передачі основних (фундаментальних) даних.</p>

енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).		
Додаток 1 до Порядку (додається).		
Додаток 2 до Порядку (додається).		
Додаток 7 до Порядку (додається).		
Додаток 8 до Порядку (додається).		

21.10.2024 №21.10/24-1

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

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

НКРЕКП було прийнято рішення схвалити та оприлюднити 10.10.2024 на офіційному веб-сайті з метою одержання зауважень і пропозицій проект постанови «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Проаналізувавши проект вказаного регуляторного акту у ТОВ «АКСПО УКРАЇНА» як учасника оптового енергетичного ринку, який зазнає значного впливу внаслідок зміни підходів до звітування, є ряд зауважень, які на нашу думку, повинні бути враховані при опрацюванні остаточного тексту постанови.

1. ТОВ «АКСПО УКРАЇНА» вітає та підтримує пропозицію впровадження можливості делегування повноважень щодо подання інформації іншому учаснику ринку, що відповідає загальноновстановленій практиці звітування за REMIT у інших країнах.
2. Водночас, у проекті Постанови не отримала належного відображення необхідність виокремити внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП серед таких, які підлягають безумовному звітуванню, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб.

На нашу думку внутрішньогрупові договори не впливають на формування цін на ринку, а тому не підлягають безумовному звітуванню з огляду на принципи та цілі REMIT. У переважній більшості країн ЄС, які імплементували положення REMIT, звітування за внутрішньогруповими договорами здійснюється виключно за окремим запитом регулятора в особливих випадках. Вважаємо, що вказаний підхід також повинен бути закріплений і у правовому полі України щодо імплементації REMIT. Крім того, учасники ринку уже звітують НКРЕКП, у тому числі за такими внутрішньогруповими договорами (Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії – Форма №3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна); Звіт про оптові ціни на природний газ Форма №4-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна). Таким чином, Регулятор володіє інформацією за такими договорами, а потреба додаткового звітування за ними, лише збільшить бюрократичне навантаження на учасників ринку.

3. Після початку звітування за REMIT в Україні, учасники оптового енергетичного ринку зіткнулися з проблемою віднесення того чи іншого договору до стандартних чи нестандартних. Часто на практиці між учасниками ринку виникає спір щодо цього, оскільки відсутні чіткі критерії та підходи до визнання договору укладеного поза системами ОПООП стандартним. Це призводить до визнання одного й того самого договору водночас стандартним і нестандартним у звітах різних сторін по одній і тій самій господарській операції. Системи АПД дозволяють приймати такі різні звіти щодо тієї самої операції без додаткової верифікації з обох сторін. Такий стан речей створює безлад у підходах до звітування та унеможливорює належне опрацювання такої інформації в подальшому.

З метою усунення цієї проблеми, пропонуємо нормативно закріпити підхід за яким до стандартних договорів належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту, у разі якщо обидві сторони господарсько-торговельної операції (продавець та покупець) визнають їх стандартними. У разі відсутності такої згоди, сторони звітують як за нестандартним договором.

4. Існують договори між компаніями нерезидентами з купівлі-продажу природного газу та електроенергії з місцем поставки на кордоні України, за якими товар не завжди імпортується в Україну покупцем, а в подальшому продається третій стороні без зміни точки поставки. Такі договори з точкою поставки на кордоні без подальшого імпорту товару в Україну не впливають на ринок України, і як наслідок не підлягають звітуванню за REMIT. У зв'язку з цим, пропонуємо нормативно закріпити виключення щодо необхідності звітування за такими договорами для компаній нерезидентів перед українським регулятором, що в значній мірі спростить торгівлю на кордоні України та збільшить привабливість українського ринку.
5. З практичної точки зору у доцільно визначити список точок на кордоні України, які приймаються у полях №48 (Додатку 1, Стандартні договори) та №41 (Додатку 2 Нестандартні договори). До прикладу такий список точок поставки затверджений ACER.

Водночас додаємо порівняльну таблицю запропонованих змін.

Сподіваємось на прийняття Регулятором виваженого збалансованого рішення, яке дозволить гармонізувати та уніфікувати підходи до звітування за REMIT в Україні із практикою країн Європейського союзу та наближення її до європейських стандартів.

Додаток: Порівняльна таблиця запропонованих змін.

З повагою,

Директор

Сергій ОНИЩУК

ПРОПОЗИЦІЇ ТОВ «АКСПО УКРАЇНА»

до проєкту 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, що пропонується ТОВ «АКСПО УКРАЇНА»
<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>		
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані - інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання (закачування, відбору), транспортування, розподілу або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p>		<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані - інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання (закачування, відбору), транспортування, розподілу або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту, у разі якщо обидві сторони господарсько-торговельної операції (продавець та покупець) визнають їх стандартними. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську</p>

		діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;
<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>...</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 (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>...</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 (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 електричної енергії або природного газу;</p> <p>договір імпорту електричної енергії або природного газу, за умови введення покупцем в обіг такого товару на митній території України;</p> <p>...</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>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>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>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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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) внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПОП, а саме договори з оптовими</p>
--	---	---

		<p>енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза системами ОПООП договір, щодо якого сторони господарсько-торговельної операції (продавець та покупець) не дійшли згоди про визнання його стандартним.</p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або</p>	<p><i>Підтримуємо</i></p>

<p>АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	
--	---	--



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

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

.....№.....
На №від

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

Щодо надання пропозицій до Змін до
порядку подання інформації про здійснені
господарсько-торговельні операції, пов'язані
з оптовими енергетичними продуктами

10 жовтня 2024 року на веб-сайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами з метою надання зауважень та пропозицій.

За результатами опрацювання зазначеного проєкту ДП «Гарантований покупець» (Підприємство) повідомляє наступне.

Підприємство у цілому підтримує запропоновані зміни до вищезазначеного документа, у тому числі підтримуємо скасування обов'язку виробників за «зеленим» тарифом та гарантованого покупця звітувати про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, у частині договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Окрім цього, надаємо свої пропозиції, наведені в додатку до цього листа.

Додаток: на 2 арк. в електронному вигляді.

Заступник директора з
торгівельних операцій

Геннадій ІВАНОВ



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»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	ПРОПОЗИЦІЇ ДП «Гарантований покупець»	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>			
<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>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 балансуючому ринку;</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>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 балансуючому ринку;</p> <p>4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</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>...</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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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>Положення відсутнє</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>Підтримується</p> <p>Підтримується</p> <p>10) договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі рішень Міністерства енергетики України</p>	<p>Купівля-продаж електричної енергії за договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом здійснюється відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2024 №641 за «зеленими» тарифами встановленими Регулятором, дані щодо обсягів по яким отримуються протягом встановленого строку після закінчення розрахункового періоду.</p>
---	---	---	--

			<p>Ураховуючи схожість за своєю природою договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених на підставі рішень МЕУ, пропонуємо доповнити пункт 2.3 Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами підпунктом 10.</p>
Додаток 1 до Порядку (додається).	Додаток 1 до Порядку (додається).	<p>Ряд 32. Ідентифікатор пов'язаної операції</p> <p>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. У разі торгів, які здійснюються на системах ОПОП, зазначається значення поля 31 таким ОПОП.</p>	<p>Пропонуємо уточнити, хто заповнює інформацію в рядку 32 додатку 1 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, при звітуванні за стандартними договорами, укладеними за результатами торгів на системах ОПОП.</p>



№ 21/10-01 від 21.10.2024

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 10.10.2024 на офіційному веб-сайті 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» (далі – Порядок), ТОВ «ЕТГ» надає свої зауваження та пропозиції (матеріали надані на електронні адреси simonenko@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua).

Під час відкритих слухань щодо обговорень змін згідно із зазначеним проєктом постанови пропонуємо також розглянути питання щодо обов'язковості внесення змін до вже наданого НКРЕКП масиву інформації, яка підлягає звітуванню згідно з вимогами Порядку, відповідно до прийнятих змін до нього.

Водночас, звертаємось з проханням до НКРЕКП проінформувати ТОВ «ЕТГ» щодо строків надання відповіді на наші запити від 22.05.2024 № 22/05-02, від 02.08.2024 № 02/08-04, від 08.08.2024 № 08/08-02, від 20.08.2024 № 20/08-01 та від 17.09.2024 № 17/09-01.

Додаток: зазначене, на 5 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор ТОВ «ЕТГ»

Валентин ЄФІМЕНКО

Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до 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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «ЕТГ» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.6. ОПООП зобов’язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p>Перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системі ЈАО з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, надає ОСП.</p>	<p>2.6. ОПООП зобов’язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p>Перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системі ЈАО з місцем поставки (виконання) в Україну з території інших держав чи з України на територію інших держав, надає виключно ОСП.</p>	<p>Уточнення.</p> <p>На системі ЈАО не відбувається торгів оптовими енергетичними продуктами з місцем поставки «в Україні».</p> <p>Для уникнення подвійного трактування, що і сторона-контрагент повинна вносити ці дані.</p>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів. (відсутнє)</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>Оптовий енергетичний продукт, укладений поза системами ОПООП, вважається стандартним виключно за наявності та збігу вищенаведених характеристик.</p>	<p>Пропозиція уточнити, що саме за <u>взаємною сукупністю виключно таких характеристик</u> учасник ринку <u>має</u> прийняти рішення щодо віднесення того чи іншого оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до (не)стандартного договору.</p>

<p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована (зміна/коригування якої не передбачена умовами договору) або індексна ціна та/або фіксовані (зміна/коригування яких не передбачено умовами договору) обсяги чи фіксовані (зміна/коригування яких не передбачено умовами договору) строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>Уточнення терміну «фіксована».</p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>(відсутнє)</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Така письмова домовленість повинна бути укладена між відповідними учасниками оптового енергетичного ринку до внесення</p>	<p>Правка внесена для уникнення випадків надсилання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку від імені іншого учасника ринку без відома цього учасника ринку.</p> <p>Пропонуємо, щоб зазначена домовленість була в явному вигляді укладена між учасниками ринку і надана до НКРЕКП.</p>

<p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>відповідної інформації, про що потрібно повідомити офіційним листом НКРЕКП. Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	
<p>Додаток 1: (відсутнє)</p>	<p>Додаток 1: у графі «Опис» поля 22 слово «двостовронніх» замінити на «двосторонніх»</p>	<p>Редакційна правка.</p>
<p>Додаток 1: у рядку 6: графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту: «Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.»</p>	<p>Додаток 1: у рядку 6: графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту: «Код ЄДРПОУ для ОПООП, які не є учасником оптового енергетичного ринку.»;</p>	<p>Пунктом 2.1 Порядку 618 встановлено виключний перелік осіб, зобов'язаних надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки): <u>учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгіві репозиторії</u>. Норми Порядку 618 (п.5.3, п.5.6) визначають обов'язок учасників оптового енергетичного ринку та ОПООП надавати НКРЕКП інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами (звітувати) <u>через АПД</u>. Нормами Порядку 618 не передбачено обов'язок АПД надавати НКРЕКП інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами (звітувати), а тому АПД не може бути визнано особою, що звітує, у зв'язку з чим у рядку 6</p>

		Додатку 1 «Ідентифікатор особи, що звітує» не може зазначатись код ЄДРПОУ <u>АПД</u> .
Додаток 1: графу «Опис» рядка 26 доповнити новим абзацом такого змісту: «Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «Р». Можуть існувати контракти на похідні інструменти (деривативні контракти), де може бути зазначено розрахунок коштами. »;		Визначення «базовий контракт» відсутнє в Порядку 618. Пропонуємо НКРЕКП або надати визначення «базового контракту» та всім контрактам, які повинні відповідним чином маркуватися в цьому полі, або перефразувати цей опис. Друге речення в описі схоже більше на окремий випадок, а не на опис цього поля. При цьому, це речення не є виключним та обов'язковим. Пропонуємо або конкретизувати всі контракти, які повинні відповідним чином маркуватися в цьому полі, або видалити це речення як зайве.
Додаток 1: у графі «Опис» рядка 54 слова «кожного блоку» замінити словами «типів навантаження»	Інтервал часу для кожного періоду постачання типів навантаження. У полі може зазначатись кілька інтервалів	Уточнення. Тип навантаження має певний період «з .. по ..». У цьому періоді можуть бути інтервали постачання (зокрема, як в описі поля 55: «Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у <u>періодах поставки</u> , зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг однаковий у кожному інтервалі - він зазначається у полі 40.»)
Додаток 2: у рядку 5: графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту: «Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.»		Пунктом 2.1 Порядку 618 встановлено виключний перелік осіб, зобов'язаних надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки): <u>учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгіві репозиторії</u> . Норми Порядку 618 (п.5.3, п.5.6) визначають обов'язок учасників оптового енергетичного ринку та ОПООП надавати НКРЕКП інформацію про

		здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами (звітувати) <u>через АПД</u> . Нормами Порядку 618 не передбачено обов'язок АПД надавати НКРЕКП інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами (звітувати), а тому АПД не може бути визнано особою, що звітує, у зв'язку з чим у рядку 6 Додатку 1 «Ідентифікатор особи, що звітує» не може зазначатись код ЄДРПОУ <u>АПД</u> .
Додаток 2: графу «Опис» рядка 31 доповнити новим абзацом такого змісту: «Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «Р». Можуть існувати контракти на похідні інструменти (деривативні контракти), де може бути зазначено розрахунок коштами		Визначення «базовий контракт» відсутнє в Порядку 618. Пропонуємо НКРЕКП або надати визначення «базового контракту» та всім контрактам, які повинні відповідним чином маркуватися в цьому полі, або перефразувати цей опис. Друге речення в описі схоже більше на окремий випадок, а не на опис цього поля. При цьому, це речення не є виключним та обов'язковим. Пропонуємо або конкретизувати всі контракти, які повинні відповідним чином маркуватися в цьому полі, або видалити це речення як зайве.

21 жовтня 2024 року _____ Валентин Григорович ЄФІМЕНКО

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

Пропозиції до проєкту Змін
до акта Регулятора

10.10.2024 Регулятором на офіційному вебсайті було розміщено повідомлення 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»¹.

Відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» надає свої пропозиції та зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Додаток: вищезгадане за текстом на 6 арк.

Генеральний директор

Дмитро ЛИПА

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-poryadku-podana-inform-pro-zdijsnen-gospodar-torgov-operaciyi-povyazani-z-opt-energetichnimi-produktami>

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			
4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку.	4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку. Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ. Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.	4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку. Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ. Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.	Відповідно пункту 4.9 постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 інсайдерська інформація повинна оприлюднюватися учасником оптового енергетичного ринку негайно, але не пізніше ніж через одну годину після настання події або факту, якого стосується така інсайдерська інформація, якщо інше не передбачено законодавством. Враховуючи те, що планова та позапланова недоступність установок подається Оператором як інсайдерська інформація негайно, але не пізніше ніж через одну годину пропонуємо надання цієї інформації відповідно Додатку 7 не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.
4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи: для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;	4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.	4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про підтверджені номінації/реномінації та обсяги попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби. ОГТС та Оператор газосховищ надають НКРЕКП інформацію про використання установок для	Пропонується внести зміни, оскільки первинні дані формуються відповідно до показників вузлів обліку газу (ВОГ), які знаходяться як у власності АТ «Укртрансгаз», так і ТОВ «Оператор ГТС України». Пропозиція – покласти обов'язок зі звітування такої інформації також на

<p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; для точок входу/виходу з/до газосховищ. Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ. Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях; для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p>	<p>транспортування природного газу у частині подач та відборів природного газу для точок входу/виходу з/до газосховищ відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби. Інформація надається окремими звітами за кожним типом документа. Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ. Звітування подач та відборів природного газу для точок входу/виходу з/до газосховищ здійснюється відповідним власником вузла обліку газу. Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях; для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p>	<p>оператора газосховищ, оскільки він має доступ до частини первинних даних (доступ до ВОГ) щодо подач та відборів природного газу, оскільки частина ВОГ знаходиться у його власності. Додаток 8, який наданий до проекту рішення НКРЕКП містить три типи документа (звітів): (ANJ - звіт щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій; ANK - для звітів щодо подач та відборів природного газу ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) Враховуючи специфіку структури файлу формату xml поле «Тип документа» відноситься до кореневого елемента, відповідно до нього може бути застосований лише один набір даних, який відповідає такому типу. Додання іншого типу, як новий кореневий елемент не відповідає формі, що наведена в Додатку 8 проекту рішення НКРЕКП Відповідно складання Додатку 8 з трьома типами можливо окремими файлами (звітами).</p>
<p>Додаток 1 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618</p>			
Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 7: графу «Допустимі значення» доповнити новим абзацом такого змісту: «USR»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».
Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 7: графу «Довжина» доповнити новим абзацом такого змісту: «3»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».
Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 7: графу «Приклади» доповнити новим абзацом такого змісту: «USR»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».

рядок 28, графа «Допустимі значення»: 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.	рядок 28, графа «Допустимі значення»: 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.	у рядку 28 графу «Допустимі значення» викласти у наступній редакції: Години торгів за договором. У цьому полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00:00Z/24:00:00Z	Пропонуємо доповнити рядок щодо часу секундами відповідно до стандарту ISO 8601 – HH:MM:SS.
рядок 28, графа «Приклади»: 09:00Z/17:00Z	рядок 28, графа «Приклади»: 09:00Z/17:00Z	у рядку 28: графу «Приклади» викласти у наступній редакції: «09:00:00Z/17:00:00Z»	Пропонуємо доповнити рядок щодо часу секундами відповідно до стандарту ISO 8601 – HH:MM:SS.
2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	у рядку 29 видалити наступні символи та цифри: 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	Видалити значення «.050» відповідно до стандарту ISO 8601 – YYYY-01-29THH:MM:SSZ
2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	у рядку 30 видалити наступні символи та цифри: 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	Видалити значення «.050» відповідно до стандарту ISO 8601 – YYYY-01-29THH:MM:SSZ
2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	у рядку 43 видалити наступні символи та цифри: 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00	Видалити значення «.050» відповідно до стандарту ISO 8601 – YYYY-01-29THH:MM:SSZ
рядок 46, графа «Приклади»: 29-01-2024	рядок 46, графа «Приклади»: 29-01-2024	у рядку 46: графу «Приклади» викласти у наступній редакції: 2024-01-29	Пропонуємо змінити встановлений Додатком формат на формат, зазначений стандартом ISO 8601 – YYYY-MM-DD.
рядок 49, графа «Приклади»: 01-01-2024	рядок 49, графа «Приклади»: 01-01-2024	у рядку 49: графу «Приклади» викласти у наступній редакції: 2024-01-01	Пропонуємо змінити встановлений Додатком формат на формат, зазначений стандартом ISO 8601 – YYYY-MM-DD.
рядок 50, графа «Приклади»: 31-03-2024	рядок 50, графа «Приклади»: 31-03-2024	у рядку 50: графу «Приклади» викласти у наступній редакції: 2024-03-31	Пропонуємо змінити встановлений Додатком формат на формат, зазначений стандартом ISO 8601 – YYYY-MM-DD.
О = необов'язковий	О = необов'язковий	Θ = необов'язковий	Пропонуємо видалити у зв'язку з відсутністю такого значення у рядках Додатку 1.

Додаток 2

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

Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 6: графу «Допустимі значення» доповнити новим абзацом такого змісту: «USR»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».
Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 6: графу «Довжина» доповнити новим абзацом такого змісту: «3»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».
Положення відсутнє.	Положення відсутнє.	у рядку 6: графу «Приклади» доповнити новим абзацом такого змісту: «USR»;	У редакції проекту Акта пропущено допустиме значення «USR».
2014-01-01 / 2014-03-31	2014-01-01 / 2014-03-31	У рядку 23: Графу «Приклади» викласти у наступній редакції: «2014-01-01/2014-03-31»	Пропонуємо видалити пробіли відповідно до стандарту ISO 8601.
2024-01-29	2024-01-29	У рядку 34: Графу «Приклади» викласти у наступній редакції: «2024-01-29 або 2024-01-29/2024-01-30»	Пропонуємо додати приклади для зазначення кількох дат з розділовим знаком: «/».
2024-01-29	2024-01-29	У рядку 35: Графу «Приклади» викласти у наступній редакції: «2024-01-29 або 2024-01-29/2024-01-30»	Пропонуємо додати приклади для зазначення кількох дат з розділовим знаком: «/».

Додаток 7

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

у рядку 16: Графа «Опис прийнятих значень» ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність	у рядку 14: Графа «Опис прийнятих значень» ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність	у рядку 14: Графа «Опис прийнятих значень» ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/гарантована)	У документі Edigas «Remit Implementation Guide» ¹ цей тип інформації (ZEW) визначений як «published technical capacity». Для коректного розрахунку вільної потужності пропонуємо зазначати в технічній потужності суму технічної
---	--	---	---

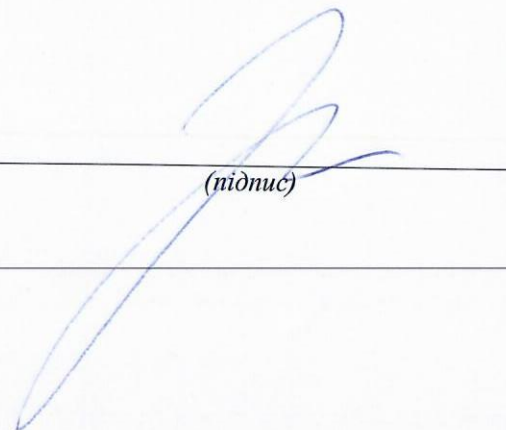
¹ <https://www.edigas.org/remit-implementation-guide/>

<p>ZSt - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності</p>	<p>ZSt - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності</p>	<p>ZS1 - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності</p>	<p>гарантованої потужності та технічної переривчастої потужності.</p>
<p>у рядку 17: Графа «Опис прийнятих значень» Z05 - розподілена переривчаста потужність</p>	<p>у рядку 15: Графа «Опис прийнятих значень» Z05 - розподілена переривчаста потужність</p>	<p>у рядку 15: Графа «Опис прийнятих значень» Z05 - розподілена переривчаста потужність Z06 - розподілена гарантована потужність ZEW - технічна гарантована потужність ZFA - вільна переривчаста потужність, недоступність переривчастої потужності (запланована або фактична) ZFB - вільна гарантована потужність, недоступність гарантованої потужності (запланована або незапланована) ZFD = загальна переривчаста потужність</p>	<p>У документі Edigas «Remit Implementation Guide» цей тип інформації (ZEW) визначений як «published technical capacity». Для коректного розрахунку вільної потужності пропонуємо зазначати в технічній потужності суму гарантованої та переривчастої потужності.</p> <p>В цьому випадку між типами значень буде дійсне наступне співвідношення: $ZEW = Z05 + Z06 + ZFA + ZFB$</p>
<p align="center">Додаток 8 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618</p>			
<p>у рядку 7: Графа «Опис прийнятих значень» Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації</p>	<p>у рядку 7: Графа «Опис прийнятих значень» Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації</p>	<p>у рядку 7: Графа «Опис прийнятих значень» Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZSS - оператор газосховищ ZUA - Агрегатор ринкової інформації</p>	<p>Пропонується внести зміни, оскільки первинні дані формуються відповідно до показників вузлів обліку газу (BOG), які знаходяться як у власності АТ «Укртрансгаз», так і ТОВ «Оператор ГТС України».</p> <p>Пропозиція – покласти обов'язок зі звітування такої інформації також на оператора газосховищ, оскільки він має доступ до частини первинних даних (доступ до BOG) щодо подач та відборів</p>

		природного газу, оскільки частина ВОІ знаходиться у його власності.
--	--	--

«21» жовтня 2024 року
(дата)

Генеральний директор
(посада)



(підпис)

Дмитро ЛИПА
(Власне ім'я та прізвище)



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

21.10.2024 82/1069
№ _____
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
simonenko@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», 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» на 5 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»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
постанова НКРЕКП		
<p><i>Редакція відсутня.</i></p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>Відповідно до положень ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» та ч. 2 ст. 20-1 Закону України «Про НКРЕКП» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки).</p> <p>Така інформація надається у порядку, встановленому Регулятором, який повинен визначати зміст, обсяг та періодичність її подання (п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП»).</p> <p>При цьому ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено і спосіб надання такої інформації, а саме – через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Отже, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку, осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгових репозиторіїв щодо надання інформації про</p>

		<p>господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття Регулятором відповідного Порядку, та початку функціонування адміністраторів передачі даних.</p> <p>В той же час, ретроспективне поширення положень проекту постанови на господарсько-торговельні операції, які мали місце як до моменту набрання чинності Законом № 3141 та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, так і до настання законодавчо визначеного строку початку виконання системними операторами функцій адміністраторів передачі даних, тобто до 02.07.2024, є порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>А, отже, обов'язок щодо надання інформації Регулятору про господарсько-торговельні операції може поширюватися лише тільки на ті операції, які здійснювалися після набуття чинності Порядком надання такої інформації, тобто з 02.07.2024, як дати, з якої системні оператори почали забезпечити виконання функцій адміністраторів передачі даних.</p>
<p align="center">Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</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 (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</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 (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p>	<p>З огляду на те, що наразі експортно-імпортні операції згідно положень п. 5 ч. 1 ст. 2-1 Закону України «Про НКРЕКП» безпосередньо не віднесені до оптових енергетичних продуктів, пропонується зазначені договори включити у п. 2.3., що передбачає звітування за запитом НКРЕКП.</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>...</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>...</p>	<p>Крім того, згідно положень ст. 4 Імплементативного регламенту № 1348/2014 внутрішньогрупові договори віднесені до категорії оптових енергетичних продуктів, звітування по яких здійснюється за запитом Регулятора, що і пропонується відобразити, шляхом включення таких договорів у п. 2.3.</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>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>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) договори експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>2) внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>3) 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>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</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. Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>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. Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному веб-сайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>		<p>Потребує обговорення, адже не є зрозумілим виключення «(окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»)», що може призвести до його неоднозначного тлумачення, та, як наслідок, неоднакового правозастосування з боку різних учасників оптового енергетичного ринку.</p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні</p>	<p>Пропонується виключити згадку про основні (фундаментальні дані), адже наявність такого формулювання у зазначеній нормі призводить до хибного враження щодо того, що основні (фундаментальні) дані також, як і інформація про здійснені господарсько-торговельні</p>



<p>(фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>(фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>операції, передається через АПД, що не відповідає положенням глав 4-5 Порядку.</p>
<p>Додатки до Порядку</p>		<p>Потребують обговорення.</p>

Вих. № 21/10 – 24/01
від 21 жовтня 2024 року

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

**Щодо надання пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП, що
має ознаки регуляторного акта**

З метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3764-ІХ (далі – Закон № 3764-ІХ), яким транспоновано в українське законодавство положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (далі – REMIT), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) прийняла Постанову «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» від 27.03.2024 року № 618 (далі - Порядок) .

З метою удосконалення окремих положень Порядку НКРЕКП розробила та оприлюднено на офіційному сайті проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – проект Постанови), з метою отримання зауважень та пропозицій.

Надаємо пропозиції та зауваження до проекту Постанови.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту Постанови на 6 арк.

З повагою,
Директор



Ігор Шентяпін

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»¹

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою, надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року, окрім перелічених у п. 2.3. Порядку, інформація щодо яких повідомляється лише за запитом Регулятора;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою, окрім перелічених у п. 2.3. Порядку, інформація щодо яких повідомляється лише за запитом Регулятора.</p>	<p>Пункт 2.3 Порядку визначає перелік договорів, про які учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надати інформацію тільки за запитом НКРЕКП.</p> <p>Таким чином, просимо Регулятора підтвердити, що відсутня необхідність повідомляти інформацію про господарсько-торговельні операції, здійснені з 02 липня 2023 року до набрання чинності постановою, якщо відповідні договори є такими, інформація про які надається тільки за запитом НКРЕКП.</p> <p>Формулювання уточнює норму щодо надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій визначених у п. 2.3. Порядку дозволяє учасникам оптового енергетичного ринку планувати коректний необхідний до надання обсяг інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</p>
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>(...)</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме</p>	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>(...)</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, форварди у розумінні визначень</p>	<p>Відповідно до пп. 14.1.45.3 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України (далі – «ПК України»), форвардним контрактом є цивільно-правовий договір, за яким продавець зобов'язується у майбутньому в установленний строк передати базовий актив у власність покупця на визначених умовах, а покупець зобов'язується прийняти в установленний строк базовий актив і сплатити за нього ціну, визначену таким договором. Форвардний контракт виконується шляхом постачання базового активу та його оплати коштами або проведення між сторонами контракту грошових розрахунків</p>

¹ 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>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p>	<p>Податкового кодексу України, свопи та інші деривативні контракти;</p>	<p>без постачання базового активу. Усі умови форварду визначаються сторонами контракту під час його укладення. Укладення форвардів та їх обіг здійснюються поза організатором торгівлі стандартизованими строковими контрактами.</p> <p>Відповідно до пп. 14.1.45.4 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 ПК України, ф'ючерсний контракт (ф'ючерс) це стандартизований строковий контракт, за яким продавець зобов'язується у майбутньому в установленій строк (дата виконання зобов'язань за ф'ючерсним контрактом) передати базовий актив у власність покупця на визначених специфікацією умовах, а покупець зобов'язується прийняти базовий актив і сплатити за нього ціну, визначену сторонами контракту на дату його укладення. Ф'ючерсний контракт виконується відповідно до його специфікації шляхом постачання базового активу та його оплати коштами або проведення між сторонами контракту грошових розрахунків без постачання базового активу. Виконання зобов'язань за ф'ючерсом забезпечується шляхом створення відповідних умов організатором торгівлі стандартизованими строковими контрактами.</p> <p>При цьому наведене вище дозволяє ідентифікувати певні двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії як стандартизовані (оскільки форми затверджуються нормативно-правовими актами), а відтак такими, що мають ознаки або є ф'ючерсами..</p> <p>Відповідно до пп. 14.1.45.4 пп. 14.1.45 п. 14.1 ст. 14 ПК України, опціон це цивільно-правовий договір, згідно з яким одна сторона контракту одержує право на придбання (продаж) базового активу, а інша сторона бере на себе безумовне зобов'язання продати (придбати) базовий актив у майбутньому протягом строку дії опціону чи на встановлену дату (дату виконання) за визначеною під час укладання такого контракту ціною базового активу. За умовами опціону покупець виплачує продавцю премію опціону.</p> <p>Водночас, Постанова Регулятора від 27.03.2024 № 618 не містить визначень вказаних понять і визначення, як ці види договорів корелюються з господарсько-торгівельними операціями на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Пропонуємо додати посилання на визначення вказаних деривативних контрактів, наведених у Податковому кодексі. У іншому випадку виникає невизначеність щодо належності операції до того чи іншого виду деривативного контракту.</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>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>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>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>Звітування про внутрішньогрупові договори виключно за запитом Регулятора є усталеною європейською практикою (п. 1 (а) статті 4 Регламенту (ЄС) No 1348/2014 від 17 грудня 2014 року щодо звітності про імплементацію статті 8(2) та статті 8(6) Регламенту (ЄС) No 1227/2011 Європейського Парламенту та Ради про цілісність та прозорість оптового енергетичного ринку/Regulation (EU) No 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency²). Відтак, просимо Регулятора визнати внутрішньогрупові договори такими, звітування щодо яких відбувається відповідно до п. 2.3. Порядку.</p> <p>Окрім того, внутрішньогрупові договори не впливають на оптовий ринок електричної енергії, а відтак регулярна подача інформації щодо таких договорів спричиняє додаткове навантаження на учасників ринку, проте не забезпечує підвищення рівня прозорості на такому ринку.</p>
---	---	--

² Regulation (EU) No 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency Text with EEA relevance

<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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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, які укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ -</p>	<p>Відповідно до абзацу підпункту 1) пункту 2.2 Порядку, до оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу, а саме двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір).</p> <p>На ринку електричної енергії двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії, які укладаються поза електронними аукціонами, укладаються без зазначення ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії, та набирають чинності після укладення додаткової угоди між сторонами, у</p>

<p>навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні усі істотні умови або фіксована чи індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>якій сторони досягають згоди щодо ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії, зазвичай на кожен окремий місяць.</p> <p>Відповідно до частини третьої статті 180 Господарського кодексу України, при укладенні господарського договору сторони зобов'язані у будь-якому разі погодити предмет, ціну та строк дії договору.</p> <p>Відповідно до пунктів 1) - 4) частини третьої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідний двосторонній договір має встановлювати, предмет договору, ціну електричної енергії, визначену у грошових одиницях; обсяг електричної енергії та графіки погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії; та строки та порядок постачання електричної енергії.</p> <p>Отже, поки відповідна додаткова угода до двостороннього договору не укладена, такий двосторонній договір без зазначення ціни, обсягу та періоду продажу електричної енергії є неукладеним у розумінні Господарського кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», тож не виконується і не підлягає виконанню.</p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>Зобов'язання учасників ринку електричної енергії передавати основні (фундаментальні) дані через АПД протирічить вимогам Порядку та процедури формування та передачі основних (фундаментальних) даних виходячи з наступного. Відповідно до п. 3.1 Порядку ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Постановою НКРЕКП «Про затвердження Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E» №459 від 19 червня 2018 року, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі НКРЕКП.</p>

окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.

Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвочасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвочасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

Директор ТОВ «Санвін 12»



Шентяпін І. О.



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
(ПрАТ «Закарпаттяобленерго»)**

вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська область, 89412, телефон: (0312) 42 91 91,
факс: (0312) 61 98 83; E-mail: kanc@zakarpat.energy, рахунок № UA793123560000026006005609369
в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород; Web: zakarpat.energy, Код ЄДРПОУ 00131529

21.10.2024 № 154-25/10481

на № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надає пропозиції щодо змін до редакції проекту постанови НКРЕКП, від 27.03.2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Додаток: на 31 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр БІЛАК

Максимець М.

Пропозиції ПРАТ «Закарпаттяобленерго»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ПРАТ «Закарпаттяобленерго»	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>		
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>- здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>- здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 - 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>- здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>- здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.</p> <p>Невиконані господарсько-торговельні операції – це господарсько-торговельні операції, угоди, які є незавершеними в частині постачання/передачі обсягів природного газу та/або електричної енергії. При цьому, якщо сторони уклали рамкову угоду та щомісячно документально фіксують параметри оптового енергетичного продукту (у тому числі обсяги, ціни тощо) шляхом підписання актів купівлі-продажу (приймання-передачі), то обов'язок щодо звітування не розповсюджується на акти купівлі-продажу (приймання-передачі), які були підписані до 02 липня 2023 року</p>	<p>Пропонуємо додати трактування терміну «Невиконані господарсько-торговельні операції» згідно з роз'ясненнями, опублікованими на сайті НКРЕКП 14.10.2024 для розуміння періоду, з якого необхідно почати звітування.</p>
<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p> <p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p> <p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та</p>	<p>Відповідно до трактування чинної редакції, вся інформація про нестандартні договори має подаватися одночасно і по першому, і по другому додатку.</p>

<p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі щодо виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована (тобто незмінна на весь обсяг купівлі-продажу/постачання) або індексна ціна та/або фіксовані (незмінні) погодинні обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>Уточнення щодо формулювання фіксованої ціни та фіксованого обсягу. Загальний обсяг по договору може бути зафіксований, а погодинні обсяги можуть змінюватися.</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>2) для нестандартних договорів - не пізніше одного</p>	<p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів, що документально оформлені у вигляді додаткових угод, актів купівлі-продажу або додатку до договору, надається:</p> <p>1) для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p>	<p>Додані уточнення щодо звітування про зміни в договорі відповідно до роз'яснень НКРЕКП, опублікованих 14.10.2024.</p> <p>Якщо додатковою угодою затверджуються планові обсяги, які щоденно змінюються на фактичні, у випадку відсутності</p>

<p>місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p>	<p>2) для нестандартних договорів - не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням</p>	<p>даної поправки, учасники ринку мають щоденно подавати звіт щодо даних змін.</p>
Додаток 1 до Порядку (додається).	Додаток 1 до Порядку (додається).	
Додаток 2 до Порядку (додається).	Додаток 2 до Порядку (додається).	

Пропозиція ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

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

	Пол е №	Назва поля	Торгується на системах ОПООП		Торгується поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжин а	Приклади
			Заявк и	Торг и	Двосторонн і договори	Виконання двосторонні х договорів					
Поля даних, що стосуються сторін договору	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--8 a1b2c3d4e5f6g
	2	Тип коду, який використовуєтьс я в полі 1	М	М	М	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	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

	4	Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	-	М*	М	М	Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору/торгів. Якщо торги відбуваються на біржі, а іншим учасником/контрагентом є центральний контрагент, клірингова установа або інша особа, яка провадить клірингову діяльність, дане поле залишається незаповненим.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	5	Тип коду, який використовується в полі 4	-	-	М	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує. Код ЄДРПОУ для ОПОП 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
	7	Тип коду, який використовується в полі 6	М	М	М	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	8	Ідентифікатор бенефіціара	М*	М*	М*	-	Якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції) у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	9	Тип коду, який використовується в полі 8	М*	М*	М*	-	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	10	Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1	М	М	М	М	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	Р =Принципал (діє від свого імені) А = Агент	Текст	1	Р
	11	Індикатор купівлі/продажу	М	М	М	М	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1.	В = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	В

	12	Ініціатор заявки/торгів	-	М*	М*	-	Коли угода виконується через систему ОПООП, ініціатором заявки є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Ініціатором торгів є сторона, яка ініціює здійснення торгів.	I = Ініціатор заявки (Initiator) A = Ініціатор торгів (Aggressor) S = Посередник (Sleeve)	Текст	1	A
Поля даних, що стосуються деталей заявки	13	Ідентифікатор заявки	М	-	-	-	Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	12345abcdef
	14	Тип заявки	М	-	-	-	Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП.	BLO = Блочна заявка (Block) CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination) EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive) FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour) IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest) LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit) LIN = заявка, пов'язана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked) LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно)	Текст	3	MAR

								(Linear Step) MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market) MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VB1 = Проста блочна заявка (Simple) VB2 = Профільована блочна заявка (Profiled) OTH = Інший тип заявки			
	15	Умова заявки	M*	-	-	-	Особлива умова заявки для її виконання (у разі наявності умови).	AON = Все або Нічого (All or None) FAF = Виконати та скасувати після зіставлення з будь-яким обсягом (Fill and Float) FAK = Виконати та скасувати (Fill and Kill) FOK = Виконати або скасувати (Fill or Kill) HVO = Прихований обсяг в заявці (Hidden Volume) MEV = Мінімальний обсяг виконання (Minimum Execution Volume) OCO = Одна скасовує іншу (One Cancels Other) PRE = Перевага для іншого(их) учасника(ів) (Preference) PRI = Пріоритна заявка для торгівлі (Priority)	Текст	3	FOK

								PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки			
	16	Статус заявки	M	-	-	-	Статус заявки, наприклад, чи заявка активна або деактивована.	ACT = Активна (Active) COV = Конвертована (у разі зміни блочної заявки (значення BLO або VBL у полі 14) на звичайну (Converted) EXP = Закінчення терміну дії заявки (Expired) MAC = Повністю виконано (Matched) PMA = Частково виконано (Partial Mathed) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або назавжди) торговою системою (Suspended) WIT = Скасована учасником (Withdrawn) OTH = Інший статус заявки	Текст	3	ACT
	17	Мінімальний обсяг виконання	M*	-	-	-	Мінімальний обсяг виконання – кількість/обсяг будь-якого визначеного мінімального виконання. Поле заповнюється у разі значення поля 15 MEV.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100
	18	Ліміт ціни	M*	-	-	-	Визначена ціна ліміту для тригерних заявок або заявок стоп-лосс. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 PTR або SLO.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	58.6

	19	Нерозкритий обсяг	M*	-	-	-	Обсяг заявки, який не розкривається для ринку. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 HVO.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	1000
	20	Тривалість заявки	M	-	-	-	Тривалість заявки – це час, протягом якого заявка існує в системі до її видалення/скасування, якщо вона не виконана.	DAY = День (діє протягом поточного дня) GTC = Діє до скасування учасником або досягнення максимального ліміту тривалості заявки в системі (Good Till Cancelled) GTD = Діє до певної дати (Good Till Date) GTT = Діє до певного часу та дати (Good Till Time) SES = Діє протягом поточної торгової сесії або до закриття воріт (Session) OTH = Інший тип тривалості	Текст	3	SES
Поля даних, що стосуються деталей договору	21	Ідентифікатор договору	M	M	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП та/або здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA.	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839
	22	Назва договору	M	M	DV	DV	Для операцій здійснених з моменту виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком: 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". Для операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING".	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	200	XYZ abc на день вперед
	23	Тип договору	M	M	M	M	Тип договору.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики	Текст	До 5	FW

							ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SP = Опціон на спред OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп SWG= Свінг OT = Інший			
24	Енергетичний товар	M	M	M	M	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
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
26	Спосіб розрахунку	M	M	M	M	Зазначається спосіб розрахунку за операцією: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «Р». Можуть існувати контракти на похідні інструменти (деривативні контракти), де може бути зазначено розрахунок коштами.	P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента	Текст	1	P
27	Ідентифікатор системи ОПООП	M	M	DV	DV	Унікальний код системи ОПООП, на якій розміщена заявка або здійснені торги. Для двосторонніх договорів, укладених поза ОПООП, у тому числі їх виконання, у даному полі зазначається XBIL. Код ЄДРПОУ для ОПООП, який не є учасником оптового енергетичного ринку.	LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП) Код ЄДРПОУ	Буквено-цифровий	20 4 20 4 8	1234567890abcdefrgf MICX MICX ECRB-UA-20230601-001 XBIL 12345678
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




	29	Дата та час останніх торгів	М*	М*	-	-	Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнюється якщо: 1. ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2.Торги відбуваються поза ОПООП.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу	Дата і час	відомості відсутні	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00
Поля даних, що стосуються деталей операції	30	Мітка часу операції	М	М	М	М	Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання. У разі здійснення операцій на системах ОПООП час здійснення такої операції має бути зазначений відповідно до налаштувань системи ОПООП (без округлень). Для двосторонніх договорів зазначається фактичний час укладення договору з округленням до найближчої хвилини. У разі відсутності інформації щодо фактичного або орієнтовного часу здійснення операції, а також часу виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC. У даному полі зазначаються кілька міток часу, зокрема у випадках: якщо час прийняття заявки системою ОПООП та її виконання (розміщення) відрізняються; автоматичного зняття заявки в кінці торгової сесії та її автоматичного перевиставлення на початку наступної сесії.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу	Дата і час	відомості відсутні	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00
	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
	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
	33	Ідентифікатор пов'язаної заявки	М*	М*	-	-	Ідентифікатор пов'язаної заявки, що ідентифікує пов'язану заявку. В даному полі зазначаються відповідні прийняті (зіставлені) протилежні заявки для торгів або пов'язані заявки (для окремих видів заявок, наприклад блочних або ексклюзивних). Для випадків торгів без	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf


							заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA.				
	34	Доручення з голосу	M*	M*	M*	-	Зазначається, чи була операція здійснена за дорученням з голосу, у тому числі брокером, по телефонному зв'язку тощо. Заповнюється значення «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні.	Y = TAK	Текст	1	Y
	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.уууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53.45
	36	Значення індексу	M*	M*	M*	-	Значення фіксованого індексу. Заповнюється у разі зазначення фіксованого індексу у полі 25 . Може виражатися в абсолютних цифрах, так і у відсотках. Якщо ціна не відрізняється від фіксованого індексу - зазначається 0.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.уууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02
	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 Залфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська корона DKK = датська корона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська корона NOK = норвезька корона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська корона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR

	38	Умовна вартість	-	М*	М*	М	Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідома ціна на час здійснення торгів/укладання договору. Вартість зазначається без врахування ПДВ.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53450.00
	39	Умовна валюта	-	М*	М*	М	Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнене поле 38.	Код валюти ISO 4217 і 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/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
	40	Кількість/обсяг	М*	М*	М*	М*	Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закриту частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. Поле не заповнюється у разі заповнення поля 55.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100
	41	Загальна умовна кількість за договором	-	М	М	М	Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 помножене на кількість періодів або сума добутоків значень поля 55 та кількості періодів, що відповідають даному значенню помножене на кількість періодів (відповідно до профілю постачання).	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	1000

	42	Одиниця вимірювання для поля 40 і 41	M*	M	M	M	Одиниця вимірювання, що використовується для полів 40 і 41.	<p><u>Для поля 40:</u> KW = кВт KWh/h = кВт-год/год KWh/d = кВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день</p> <p><u>Для поля 41:</u> KWh = кВт-год MWh = МВт-год GWh = ГВт-год Therm = Терм KTherm = Ктерм MTherm = Мтерм cm = куб.м tcm = тис. куб.м mcm = млн куб.м Btu = БТО MMBtu = Млн БТО MJ = МДж MMJ = Млн МДж 100MJ = 100 МДж GJ = ГДж</p>	Текст	від 2 до 8	MW
	43	Дата припинення	-	M*	M*	-	Дата дострокового припинення договору. Якщо дата припинення ідентична даті завершення поставки, це поле залишається порожнім.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу	Дата і час	відомості відсутні	2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00

Поля даних, що стосуються деталей опціону	44	Стиль опціону	M*	M*	M*	-	Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азійський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль).	A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азійський O = Інший	Текст	1	B
	45	Тип опціону	M*	M*	M*	-	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший.	P = Пут C = Колл O = Інший	Текст	1	C
	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
	47	Ціна виконання опціону	M*	M*	M*	-	Ціна виконання опціону.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	125.98
Поля даних, пов'язані з профілем постачання	48	Точка або зона постачання	M	M	M	M	Коди EIC для точок постачання або торгової зони.	Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
	49	Дата початку постачання	M	M	M	M	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	01-01-2024
	50	Дата завершення поставки	M	M	M	M	Дата завершення поставки.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31-03-2024
	51	Тривалість	M	M	M	M	Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилин вказується значення N.	N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інша	Текст	1	M
	52	Тип навантаження	M	M	M*	M	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше	Текст	2	BL

	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 WN = Вихідні дні	Текст	від 2 до 6	MO Або комбінація: від MO до WE Або WN
	54	Інтервали навантаження для постачання	M	M	M	M	Інтервал часу для кожного блоку типів навантаження. У полі може зазначатися кілька інтервалів.	Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі ГГ:XX:CC	Час		10:00:00/11:00:00
	55	Потужність постачання	M*	M*	M*	 M*	Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг однаковий у кожному інтервалі - він зазначається у полі 40.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	10
	56	Одиниця кількості, що використовується в полі 55	M*	M*	M*	 M*	Використана одиниця вимірювання.	KW = кВт KWh/h = кВт-год/год KWh/d = кВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день	Текст	від 2 до 8	MW

	57	Ціна/кількість інтервалу часу	M*	M*	M*	 M*	Ціна за кількість за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо ціни у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняються. Якщо ціна однакова у кожному інтервалі - вона зазначається у полі 35.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	50.25
Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл	58	Тип дії	M	M	M	M	Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування".	N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування	Текст	1	N

Примітка:

M = обов'язковий

O = необов'язковий

- = не застосовується

* = умовно потрібно

DV = значення за

умовчанням

№ 01/592 від 21.10.2024

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.

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

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Андрій Каленський

ТОВАРИСТВО
З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«Д.ТРЕЙДІНГ»

04112, місто Київ, вулиця Дорогожицька,
будинок 3, корпус 15
тел.: +38 044 224 68 44
email: info@d.trading



Зауваження та пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту 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	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення	Обґрунтування пропозицій ТОВ «Д.Трейдінг»
<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>			
<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>...</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 (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>...</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 (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>...</p>	<p>П. 5, ч. 1, ст. 2-1 Закону «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» дає визначення «оптові енергетичні продукти» до якого не включено договори експорту-імпорту електричної енергії або природного газу.</p> <p>У свою чергу, п. 15-3, ч.1, ст.17 згаданого Закону визначає, що Регулятор визначає порядок, зміст, обсяг та періодичність подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, <u>пов’язані з оптовими енергетичними продуктами</u>, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Отже, визначене в Законі не дає підстав вважати, що саме на постійній основі має повідомлятися також і інформація про договори експорту-імпорту електричної енергії або природного газу.</p> <p>Пропонуємо зайняти підхід, за яким утриматись від запропонованих доповнень саме до пункту 2.2. Разом з тим, у разі необхідності аналізу інформації щодо експорту-імпорту, пропонуємо забезпечити можливість Регулятору отримувати таку інформацію за запитом НКРЕКП. Таким чином, пропонуємо вказану норму перенести до наступного пункту та включити такі договори до переліку у пункті 2.3.</p>

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення	Обґрунтування пропозицій ТОВ «Д.Трейдінг»
<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>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><u>1) внутрішньогрупові угоди (договори купівлі-продажу та/або договори постачання, укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, що пов'язані відносинами контролю та входять до консолідованої фінансової звітності материнської компанії).</u></p> <p><u>2) договори експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;</u></p> <p>3) 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 п.1(а) Статті 4 Імплементаційного Регламенту Комісії (ЄС) № 1348/2014 від 17 грудня 2014 року внутрішньогрупові угоди мають звітуватися лише за запитом на нерегулярній основі. Пропонуємо доповнити пункт 2.3. підпунктом 10 в запропонованій нами редакції</p> <p>Пропонується перенести вказану норму з пункту 2.2. для можливості Регулятору отримувати необхідну для аналізу інформацію за запитом НКРЕКП, якщо аналіз таких даних є необхідним.</p> <p>Відповідно необхідно змінити також і нумерацію інших підпунктів.</p>

<i>Чинна редакція</i>	<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення</i>	<i>Обґрунтування пропозицій ТОВ «Д.Трейдінг»</i>
<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>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 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>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>4) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) 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>Також пропонуємо утриматись від доповнення пункту 2.3. новими нормами в редакції запропонованих підпунктів 8 та 9, оскільки:</p> <p>Запропонована редакція підпунктів 8 та 9 порушує принцип недискримінації щодо учасників оптового енергетичного ринку, що здійснюють купівлю-продаж електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії іншим ніж Гарантований покупець учасниками ринку.</p>

<i>Чинна редакція</i>	<i>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</i>	<i>Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення</i>	<i>Обґрунтування пропозицій ТОВ «Д.Трейдінг»</i>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Допущеним до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП вважається оптовий енергетичний продукт, торгівля яким здійснюється на стандартних умовах, затверджених відповідним ОПООП або уповноваженим органом, якими визначаються положення щодо товару та його обсягу, умов проведення розрахунків, строку дії договору, типу навантаження, точки або зони постачання та інші умови договору. Якщо сторони поза системами ОПООП укладають двосторонній договір, на умовах стандартного договору, такий договір вважається стандартним договором.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту до нестандартного договору у разі відсутності в договорі фіксованої та/або індексної ціни та/або при відсутності фіксованих обсягів (які не можуть змінюватись в односторонньому порядку) та/або строків купівлі-продажу, а також наявності інших умов, що не можуть бути віднесені до стандартних.</p>	<p>Пропонується додатково конкретизувати що саме вважатиметься оптовим енергетичним продуктом допущеним до торгівлі на системах ОПООП, зокрема зазначити інформацію щодо стандартності умов такого продукту, які затверджені відповідним ОПООП або уповноваженим органом.</p> <p>Для посилення правової визначеності, пропонуємо конкретизувати, що саме має бути віднесено до нестандартних договорів.</p> <p>Зокрема, пропонуємо додати додаткові критерії (зокрема, фіксовану чи індексну ціну, строки та фіксовані обсяги) за якими учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного чи нестандартного.</p> <p>Додатково, для спрощення учаснику оптового енергетичного ринку можливості визначення до якої категорії належить угода, пропонуємо відносити до нестандартних всі оптові енергетичні продукти, що не містяться у переліку стандартних.</p>

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту рішення	Обґрунтування пропозицій ТОВ «Д.Трейдінг»
	та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.		
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і шляхом делегування повноважень щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами одним учасником угоди іншому або третій особі на підставі окремої письмової домовленості про делегування або на підставі положення діючого договору.</p>	<p>Пропонується редакційне уточнення, оскільки делегування може бути обумовлене змінами чи доповненнями до існуючих договорів, або може бути включене як окреме положення договору купівлі-продажу.</p>



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 09.10.2024 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюдненого 10.10.2024 проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (додаються).

Додаток: на 8 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА



№01-41/1789 від 21.10.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач та дата підписання:
Гавва Олександр Олександрович 21.10.2024
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 07.04.2023 по 06.04.2025

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»

Редакція документа з урахуванням схвалених НКРЕКП змін	Зауваження та пропозиції до схвалених НКРЕКП змін	Обґрунтування
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 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: 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	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: ...	<i>Пропонується не включати до зазначеного пункту підпункт 8 «договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», оскільки це суперечить роз’ясненням ACER щодо звітування по нестандартних договорах. А також враховуючи, що договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом є типовими.</i>



№01-41/1789 від 21.10.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач та дата підписання:
Гавва Олександр Олександрович 21.10.2024
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 07.04.2023 по 06.04.2025

<p>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>«Section 2: reporting of non-standard contracts using Table 2 of the Annex to the REMIT Implementing Regulation</p> <p>Purchase obligation /feed-in contracts</p> <p>Two market participants conclude a purchase obligation/feed-in tariffs contract with a capacity above 10 MW, i.e. regulated contracts for the physical delivery of electricity by a single production unit with a capacity greater than 10 MW or by production units with a combined capacity greater than 10 MW. In the example, the price is fixed by the provision of the relevant national regulatory authority related to the contract date.».</p> <p><i>Замість цього пропонується додати внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами до пункту 2.3. з метою приведення у відповідність до COMMISSION IMPLEMENTING REGULATION (EU) No 1348/2014 від 17 грудня 2014.</i></p> <p>«List of contracts reportable at request of the Agency</p> <p>1. Unless concluded on organised market places, the following contracts and details of transactions in relation to those contracts shall be reportable only upon reasoned request of the Agency and on an ad-hoc basis:</p> <p>(a) Intragroup contracts,»</p>
--	--	---

<p>8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p>	<p>8) внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p> <p>....</p>	<p><i>Пропонується додати внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами до пункту 2.3, виклавши підпункт 8 у новій редакції, з метою приведення у відповідність до COMMISSION IMPLEMENTING REGULATION (EU) No 1348/2014 від 17 грудня 2014.</i></p> <p>«List of contracts reportable at request of the Agency</p> <p>1. Unless concluded on organised market places, the following contracts and details of transactions in relation to those contracts shall be reportable only upon reasoned request of the Agency and on an ad-hoc basis:</p> <p>(a) Intragroup contracts,»</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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до</p>	<p><i>Останній абзац запропонованої редакції пункту 2.7 пропонується видалити, оскільки у зазначених договорах відсутні умови, що є істотними для договорів, які згідно із статтею 2-1 Закону України «Про НКРЕКП» визначені як</i></p>

<p>стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p><i>оптові енергетичні продукти, тож такі договори не є оптовими енергетичними продуктами.</i></p>
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-</p>	<p><i>Пропонується привести у відповідність з формулюванням, що застосовано у п. 2.3 «інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», оскільки стилістично по всьому тексту документа має бути однакове визначення.</i></p>

<p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p><i>Пропонується видалити посилання на Закон України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках», оскільки відповідне зобов'язання визначається не лише цим законом, підзаконні нормативно-правові акти, в тому числі і Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, є обов'язковими для виконання учасниками оптового енергетичного ринку.</i></p>
<p style="text-align: right;"><i>Додаток 1 до Порядку</i></p> <p>Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ</p>		
<p><i>Пропозиції щодо змін відсутні</i></p>	<p>Поле 7 «Опис» Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер</p>	<p><i>Пропонується привести у відповідність із полем 6 в редакції, запропонованій НКРЕКП та «Опис» поля 7 доповнити новим значенням «код ЄДРПОУ для ОПОП та/або АПД, які</i></p>

	розташування (GLN/GS1), код ЄДРПОУ для ОПОП та/або АПД, які не є учасниками оптового енергетичного ринку	не є учасниками оптового енергетичного ринку»
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 7 «Допустимі значення» ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 EDRPOU	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 6 в редакції, запропонованій НКРЕКП та доповнити «Допустимі значення» поля 7 новим допустимим значенням «EDRPOU»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 7 «Довжина» 3 3 3 3 3 6	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 6 в редакції, запропонованій НКРЕКП та додати нове значення «6» у поле 7 «Довжина»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 7 «Приклади» ECR LEI BIC EIC GLN EDRPOU	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 6 в редакції, запропонованій НКРЕКП та доповнити «Приклади» поля 7 новим прикладом «EDRPOU»</i>
<p style="text-align: right;"><i>Додаток 2 до Порядку</i></p> <p>Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ</p>		

<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 6 «Опис» Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1), код ЄДРПОУ для ОПООН та/або АПД, які не є учасниками оптового енергетичного ринку	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 5 в редакції, запропонованій НКРЕКП та доповнити «Опис» поля 6 новим значенням «код ЄДРПОУ для ОПООН та/або АПД, які не є учасниками оптового енергетичного ринку»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 6 «Допустимі значення» ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 EDRPOU	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 5 в редакції, запропонованій НКРЕКП та доповнити «Допустимі значення» поля 6 новим значенням «EDRPOU»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 6 «Довжина» 3 3 3 3 3 6	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 5 в редакції, запропонованій НКРЕКП та додати нове значення «6» у поле 6 «Довжина»</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 6 «Приклади» ECR LEI BIC EIC GLN EDRPOU	<i>Пропонується привести у відповідність із полем 5 в редакції, запропонованій НКРЕКП та доповнити «Приклади» поля 6 новим прикладом «EDRPOU»</i>

<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 25 «Допустимі значення» До 150 буквено-цифрових символів латинського алфавіту [A-Za-z0-9_-]	<i>Пропонується привести «Допустимі значення» та «Приклади» поля 25 у відповідність до xml-схеми, при цьому викласти «Приклади» у новій редакції.</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 25 «Приклади» Weighted average monthly price DAM	
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 27 «Допустимі значення» До 150 буквено-цифрових символів латинського алфавіту [A-Za-z0-9_-]	<i>Пропонується привести «Допустимі значення», «Довжина» та «Приклади» поля 27 у відповідність до xml-схеми, при цьому викласти «Приклади» у новій редакції, а «Довжину» збільшити до 150.</i>
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 27 «Довжина» 150	
<i>Пропозиції щодо змін відсутні</i>	Поле 27 «Приклади» Website Market Operator	

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

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

21.10.2024 № 63173/1001

**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 26 вересня 2024 року 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 до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 1 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

№35387/1-24 від 21.10.2024

**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
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»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції	Пояснення
<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>			
3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить: ... б) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, 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;	Проектом зміни не передбачались.	3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить: ... б) інформація ОСП щодо погодинної потужності ОЕС України та інформація щодо установок передачі та розподілу електричної енергії, у разі 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;	Редакційна правка. Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459, з яким корелюється інформація щодо основних (фундаментальних) даних, не передбачено надання ОСП інформації щодо погодинної потужності. Також незрозуміла норма щодо використання установок передачі. Інформація потрібно надавати у випадку планованої та позапланової недоступності



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 10 жовтня 2024 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 в тексті на 7 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/4290 від 21.10.2024

Підписувач: Сирота Ігор Григорович

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000011DE30001C7EAE00

Дійсний з 26.12.2022 09:59:47 по 26.12.2024 09:59:47

№35329/1-24 від 21.10.2024

ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами» (порівняльна таблиця)

Чинна редакція норми	Зміни запропоновані НКРЕКП до чинної редакції	Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго»	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>			
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; ...	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; ...	2.2. 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; ...	

		<p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів, 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 пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені</p>	<p>З метою однозначного трактування, пропонуємо додати уточнення: «договори про надання послуг з передачі електричної енергії, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів...»</p>
--	--	--	--

		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>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</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</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</p>	<p>З метою зменшення адміністративного та санкційного навантаження на учасника оптового енергетичного ринку, пропонуємо виключити з переліку господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, 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>Слід зазначити, що виробники, на яких покладено виконання спеціальних обов'язків відповідно до Постанови КМУ від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі –</p>

<p>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>(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</p>	<p>(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</p>	<p>Положення) (пп. 5 п. 7 Положення), щомісяця оприлюднюють на власних веб-сайтах детальну інформацію щодо цих операцій (вартість та оплату послуги).</p> <p>Також, виробники щомісячно подають до НКРЕКП Звіт щодо виконання спеціальних обов'язків форма 5-НКРЕКП моніторинг виробництва (місячна), що затверджена Постановою НКРЕКП 23.09.20219 № 450, в якому зазначають обсяг продажу електричної енергії, вартість продажу електричної енергії.</p> <p>В свою чергу, п. 19 Регламенту REMIT 1227/2011 (далі – Регламент), закріплює таке:</p> <p><u>«Зобов'язання щодо звітування необхідно зберігати на мінімальному рівні та вони не повинні викликати зайвих витрат або адміністративного тягаря для учасників ринку.»</u></p> <p>Тому, однакові правила для звітування інформації повинні пройти аналіз витрат і вигід ex-ante для уникнення дубльованого подання інформації, а також для врахування структури звітності, розробленої у рамках іншого відповідного законодавства».</p> <p>Також параграф 5 ст. 8 «Збір даних» Регламенту встановлює, що для цілей моніторингу торгівлі на оптових енергетичних ринках</p>
--	---	--	--

<p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку електричної енергії або природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>учасники ринку надають Агентству та національним регуляторним органам інформацію про потужність та використання об'єктів для виробництва, зберігання, споживання або транспортування електричної енергії або природного газу, а також про потужність та використання об'єктів СПГ, в тому числі заплановану чи незаплановану недоступність таких об'єктів.</p> <p><u>Покладені на учасників ринку обов'язки зі звітування, за можливості, мінімізуються шляхом отримання необхідної інформації – повністю чи частково – з наявних джерел.</u></p> <p>Параграф 6 Регламенту зобов'язує Комісію за допомогою імплементаційних актів встановити єдині правила надання інформації, яка вимагається параграфом 5, та відповідні порогові значення для цілей звітування, якщо доцільно; визначає форму та строки подання такої інформації і встановлює, що такі імплементаційні акти повинні ухвалюватися відповідно до експертної процедури, зазначеної у статті 21(2) <u>і у них повинні бути враховані існуючі обов'язки зі звітування,</u> зокрема передбачені Регламентом (ЄС) № 714/2009 та Регламентом (ЄС) № 715/2009.</p>
--	---	--	---

<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа, крім випадків передбачених в пункті 6.2. цього Порядку.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого</p>	<p>Виключити з учасників оптового енергетичного ринку зобов'язання щодо надання інформації про основні (фундаментальні) дані, оскільки це зобов'язання вже покладено на ОСП відповідно до цієї ж Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 р. № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько – торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», п. 3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з 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, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі НКРЕКП.</p> <p>Тому, вважаємо за доцільне не дублювати зобов'язання та не обтяжувати учасників оптового енергетичного ринку, керуючись в тому числі, нормами міжнародного імплементаційного права – п. 19 Регламенту REMIT 1227/2011, яким передбачено:</p>
---	--	--	--

	<p>учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов'язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>«Зобов'язання щодо звітування необхідно зберігати на мінімальному рівні та вони не повинні викликати зайвих витрат або адміністративного тягара для учасників ринку».</p> <p>Також пропонується додати уточнення, з метою узгодженості пункту 5.3. та пункту 6.2.</p>
--	---	---	--



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови**
Пана Юрія Власенка

Члена Комісії
Пана Олександра Формагея

ESP-337-NEURC-2024-10-21

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»

Шановний пане Голово!

Підтримуючи зусилля Комісії щодо вдосконалення положень Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618, USAID Проєкт Енергетичної Безпеки (ПЕБ) надає свої 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» (проєкт постанови), що був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП 10 жовтня 2024 року.

Після ретельного ознайомлення з запропонованим проєктом постанови, ПЕБ висловлює свою підтримку та пропонує зробити доповнення деяких положень.

Роз'яснення щодо нестандартних договорів. ПЕБ вітає ініціативу щодо введення додаткових положень для пояснення учасникам ринку відмінностей між стандартними та нестандартними договорами та особливостей їх звітування. Для більш детального розмежування між двома типами договорів та внесення ясності щодо форми звітування договорів, в яких відсутній фіксований обсяг та ціна, були запропоновані певні зміни, беручи до уваги текст з ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM).

В проєкт постанови рекомендується додати, що інформація про нестандартні договори, які не містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 2 та у місячний строк після вчинення операції. Також, пропонується роз'яснити, що до таких договорів належить, зокрема, договори у яких не визначені фіксовані обсяги, а ціна є попередньо визначеною за формулою чи індексом, але не є фіксованою. Окрім цього, принаймні один із учасників ринку зобов'язаний поставити/прийняти узгоджений обсяг або має право вимагати цього від іншого учасника ринку.

№35369/1-24 від 21.10.2024

Звітування від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку. ПЕБ щиро підтримує проєкт постанови у частині можливості звітування від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку. Цей пункт рекомендується доповнити положенням у відповідності з частиною 7 Статті 6 Імплементативного Регламенту Комісії (ЄС) № 1348/2014 від 17 грудня 2014 року, а саме зазначивши, що якщо третя особа повідомляє від імені одної чи обох сторін господарсько-торговельної операції або якщо одна сторона повідомляє детальну інформацію про договір також і від імені іншої сторони, звіт повинен містити дані стосовно кожного учасника оптового енергетичного ринку і повний набір інформації, яка була б повідомлена, якби дані про операції повідомлялися кожним учасником оптового енергетичного ринку окремо.

Як завжди, ПЕБ готовий надалі допомагати та консультувати НКРЕКП з будь-яких питань щодо РЕМІТ. З питаннями та коментарями, будь ласка, звертайтеся до пана Александра Голаса, радника з питань енергетичних ринків та інституційного регулювання (aleksander.golas@tetrattech.com), або пані Анни Вадіс, старшої менеджерки зі зв'язків із виконавчою владою, урядом та зацікавленими особами (anna.vadis@tetrattech.com).

Додаток:

1. *Таблиця з зауваженнями та пропозиціями 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»*

**З повагою,
Керівник Проєкту**



Майкл Трейнор

Зауваження та пропозиції до 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» з боку програми USAID «Проект енергетичної безпеки»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	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>			
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>стандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов’язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>стандартний договір - договір стосовно оптового енергетичного продукту оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП, а саме договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені з контрагентами, активи, зобов’язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;</p>	<p>Користуючись нагодою внесення змін до цього Порядку, пропонується привести деякі визначення у відповідність з Імплементативним Регламентом Комісії (ЄС) № 1348/2014 від 17 грудня 2014 року¹ (далі – CIR), а саме Статтею 2:</p> <p>(2) ‘standard contract’ means a contract concerning a wholesale energy product admitted to trading at an organised market place, irrespective of whether or not the transaction actually takes place on that market place;</p> <p>(3) ‘non-standard contract’ means a contract concerning any wholesale energy product that is not a standard contract;</p> <p>Стосовно внутрішньогрупових договорів, пропонується виділити їх в окреме визначення, згідно з CIR:</p> <p>(6) ‘intragroup contract’ is a contract on wholesale energy products entered into with a counterparty which is part of the same group provided that both counterparties are included in the same consolidation on a full basis;</p> <p>Оскільки CIR не визначає внутрішньогрупові договори як стандартні або нестандартні, а лише як</p>

¹ Commission Implementing Regulation (EU) No 1348/2014 of 17 December 2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency

<p>нестандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>		<p>нестандартний договір - оптовий енергетичний продукт договір стосовно будь-якого оптового енергетичного продукту, який не є стандартним договором.</p> <p>Внутрішньогруповий договір – це договір стосовно оптового енергетичного продукту, укладений з контрагентом, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб. Інформація по таким договорам надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку;</p>	<p>такі, що звітуються за запитом ACER, пропонується не вказувати у визначенні, що вони не належать до стандартних договорів. Оскільки Регулятор хоче посилити вимоги для звітування таких договорів в терміни звітування нестандартних договорів (не пізніше одного місяця), пропонується додати посилання на відповідне положення порядку.</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 (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>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><i>Пропозиції відсутні</i></p>	

<p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>...</p>	<p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;</p> <p>...</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>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</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>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</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>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>		
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін</p>	<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	

<p>до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p>до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p>Перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системі ЖАО з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, надає ОСП.</p>		
--	--	--	--

<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та (окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»), зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, які не містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 2 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p>До таких договорів належить, зокрема, договори у яких не визначені фіксовані обсяги, а ціна є попередньо визначеною за формулою чи індексом, але не є фіксованою. Окрім цього, принаймні один із учасників ринку зобов'язаний поставити/прийняти узгоджений обсяг або має право вимагати цього від іншого учасника ринку.</p>	<p>Для роз'яснення учасникам ринку, як саме треба звітувати про нестандартні договори, та які характеристики їм притаманні, пропонується дещо перефразувати це положення.</p> <p>За аналогією було використано текст з ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM)²:</p> <p>«Under such a contract, which is a REMIT non-standard contract reportable with Table 2, quantities are not necessarily pre-defined and the price is predefined (e.g. by formula or index) but may not be fixed, and at least one of the market participants is obliged to deliver/offtake agreed quantity or has the single right to request this from the other market participant. Under this type of agreement there may be different nomination, pricing flexibility, option exercise and possibility to enter into forward contracts or additional volumes». Page 24</p> <p>Пропонується також перенести запропонований абзац пункту 2.7 до пункту 2.4 (де згадується про нестандартні договори).</p>
<p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок,</p>	<p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок,</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	

²[https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/REMIT/REMIT%20Reporting%20Guidance/Transaction%20Reporting%20User%20Manual%20\(TRUM\)/ACER_REMIT_TRUM_v6_1.zip](https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/REMIT/REMIT%20Reporting%20Guidance/Transaction%20Reporting%20User%20Manual%20(TRUM)/ACER_REMIT_TRUM_v6_1.zip)

<p>відповідно до додатка 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p>	<p>відповідно до додатка 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p>		
<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p> <p>Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p>	<p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	

	<p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p>		
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торгівельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгіві репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торгівельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгіві репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торгівельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.</p> <p>Якщо третя особа повідомляє від імені одної чи обох сторін господарсько-торгівельної операції або якщо одна сторона повідомляє детальну інформацію про договір</p>	<p>Пропонується доповнити пункт 5.3 додатковим абзацом, за аналогією з частиною 7 Статті 6 CIR:</p> <p>«7. Where a third party reports on behalf of one or both counterparties, or where one counterparty reports the details of a contract also on behalf of the other counterparty, the report shall contain the relevant counterparty data in relation to each of the counterparties and the full set of details that would have been reported had the contracts been reported by each counterparty separately».</p>

	<p>неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов’язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>також і від імені іншої сторони, звіт повинен містити дані стосовно кожного учасника оптового енергетичного ринку і повний набір інформації, яка була б повідомлена, якби дані про договори повідомлялися кожним учасником оптового енергетичного ринку окремо.</p> <p>Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов’язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>	
Додаток 1 до Порядку (додається).	Додаток 1 до Порядку (додається).		
Додаток 2 до Порядку (додається).	Додаток 2 до Порядку (додається).		
Додаток 7 до Порядку (додається).	Додаток 7 до Порядку (додається).		
Додаток 8 до Порядку (додається).	Додаток 8 до Порядку (додається).		