

## ОБґРУНТУВАННЯ

### **схвалення 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»**

02 липня 2023 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ (далі – Закон), яким транспоновано в українське законодавство положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року щодо добросовісності та прозорості оптового енергетичного ринку.

Відповідно до пункту 15<sup>3</sup> частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), належить, крім іншого, визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки)).

Так, постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618 було затверджено Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами (далі – Порядок), яким визначено зміст, обсяг, періодичність та порядок подання 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.

Враховуючи викладене, з метою удосконалення окремих положень щодо процесу подання учасниками оптового енергетичного ринку Регулятору інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, Департаментом енергоринку спільно з Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – проєкт постанови)».

Зазначеним проєктом постанови уточнено перелік оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, а також перелік інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, що надається за запитом НКРЕКП; уточнено характеристики, за я

с)



Чакається належність оптового енергетичного продукту до НКРЕКП №2059/23.10.2023 передбачено можливість подання інформації КЕП: Сідоров І. В. 03.10.2024 13:57 3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500 Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59

учасниками через кількох АПД та делегування повноважень щодо подання інформації, також внесені уточнюючі зміни до додатків до Порядку.

Ураховуючи зазначене, пропонуємо схвалити та оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень і пропозицій проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

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

1. У главі 2:

1) підпункт 1 пункту 2.2 доповнити новим абзацом такого змісту:  
«договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу»;»;

2) пункт 2.3 після абзацу одинадцятого доповнити двома новими абзацами дванадцятим та тринадцятим такого змісту:

«8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

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.».

У зв'язку з цим абзац дванадцятий вважати абзацом чотирнадцятим;

3) пункт 2.6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

4) у пункті 2.7:

в абзаці другому слово «та» замінити знаками, словами та аббревіатурою «(окрім договорів з типом навантаження «ОТ – інше»),»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, в якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.».

2. У главі 4:

1) в абзаці першому пункту 4.1 слова «та використання» виключити;

2) пункт 4.2 викласти в такій редакції:

«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.

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:

- 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.».

3. Пункт 5.3 глави 5 викласти в такій редакції:

«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.

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).».

4. У додатку 1:

1) у полі 6:

графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту:

«Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.»;

графу «Допустимі значення» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«код ЄДРПОУ»;

графу «Довжина» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«8»;

графу «Приклади» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«12345678»;

2) графи «Торги», «Двосторонні договори» та «Виконання двосторонніх договорів» поля 15 викласти в такій редакції:

«

-	-	-
---	---	---

»;

3) у графі «Опис» поля 22 слова «Для нестандартних» замінити словами, знаками та аббревіатурою «Для стандартних договорів, укладених поза систем ОПООП, та для нестандартних»;

4) графу «Опис» поля 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.»;

5) у полі 27:

графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту:

«Код ЄДРПОУ для ОПООП, який не є учасником оптового енергетичного ринку.»;

графу «Допустимі значення» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«код ЄДРПОУ»;

графу «Довжина» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«8»;

графу «Приклади» доповнити новим абзацом такого змісту:  
«12345678»;

6) графу «Опис» поля 35 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Ціна зазначається без врахування ПДВ.»;

7) графу «Опис» поля 38 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Вартість зазначається без врахування ПДВ.»;

8) у графі «Виконання двосторонніх договорів» поля 53 знак «-» замінити буквою та знаком «М\*»;

9) у графі «Опис» поля 54 слова «кожного блоку» замінити словами «типів навантаження»;

10) у графі «Виконання двосторонніх договорів» полів 55 – 57 знак «-» замінити буквою та знаком «М\*».

5. У додатку 2:

1) у полі 5:

графу «Опис» доповнити новим абзацом такого змісту:

«Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.»;

графу «Допустимі значення» доповнити новим абзацом такого змісту:

«код ЄДРПОУ»;

графу «Довжина» доповнити новим абзацом такого змісту:

«8»;

графу «Приклади» доповнити новим абзацом такого змісту:

«12345678»;

2) у графі «Допустимі значення» поля 13 аббревіатури, знаки та слова «FW = Форвардний договір» та «FU = Ф'ючерсний договір» замінити відповідно аббревіатурами, знаками та словами «FW = Договір, що має характеристики форвардного контракту» та «FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту»;

3) графу «Опис» поля 15 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Ціна зазначається без врахування ПДВ.»;

4) графу «Опис» поля 16 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Вартість зазначається без врахування ПДВ.»;

5) у графі «Допустимі значення» поля 20 після знаків та слова «см = куб.м» доповнити знаками та словом «tcm = тис. куб.м», а після знаків та слів «см/d = куб.м/день» доповнити знаками та словами «tcm/d = тис. куб.м/день»;

б) у графі «Опис» поля 23 слово «опціону» виключити;

7) графу «Опис» поля 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.».

6. Додатки 7 та 8 викласти в новій редакції, що додаються.

## Інформація про потужність установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок

	Поле №	Назва поля	Обов'язковість	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних документа	1	Ідентифікація документа	M	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-TT-FR-I-DAILY1624-140709-01
	2	Версія документа	M	Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	3	Тип документа	M	Кодований тип документа, що надсилається	Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності	Буквено-цифровий	3	ANG
	4	Дата та час створення документа	M	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	5	Період часу, охоплений документом	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Ідентифікація відправника	M	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	7	Роль відправника	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник	Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
Дані щодо ідентифікації точки та періоду	8	Ідентифікаційні дані точки системи	M	Це поле визначає точку системи, до якої інформація. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W)	EIC Y, Z або W	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
	9	Одиниця вимірювання	M	Використана одиниця вимірювання	KW1 = Кіловат-година на годину (кВт-год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH = Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу	Буквено-цифровий	3	TQD
	10	Напрямок	M	Уточнення напрямку	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
	11	Інтервал часу	M	Дата та час початку та кінця звітного періоду	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	12	Кількість	M	Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даних документ	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	До 17	200.5
	13	Ідентифікація типу потужності/недоступності	M	Ідентифікація типу потужності/недоступності		Буквено-цифровий	Максимум 35	AFCPOL
Дані щодо потужності та недоступності	14	Тип потужності/недоступності	M	Зазначається тип потужності/недоступності	ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланована недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності	Буквено-цифровий	3	ZSE
	15	Категорія потужності/недоступності	M	Зазначається категорія потужності/недоступності	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	Буквено-цифровий	3	ZFA
	16	Об'єднана потужність	M	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено-цифровий	3	ZEP
	17	Дата та час події	M	Дата та час події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	18	Дата та час зміни статусу події	M	Дата та час зміни статусу події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	19	Статус події	M	Код статусу події	05G - остаточне значення 58G - підтверджений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений	Буквено-цифровий	3	05G

Примітка:

M = обов'язковий



## Інформація про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій

Поле №	Назва поля	Обов'язковість	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад	
Поля даних, що стосуються загальних даних документа	1	Ідентифікація документа	M	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	0	Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
	2	Версія документа	M	Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	3	Тип документа	M	Кодований тип документа, що надсилається	Зазначається код: 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	Буквено-цифровий	3	ANJ
	4	Дата та час створення документа	M	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	5	Період часу, охоплений документом	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Ідентифікація відправника	M	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	7	Роль відправника	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник	Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
	8	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи	M	Ідентифікація Оператора ГТС	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
Дані щодо ідентифікації точки та одиниці вимірювання	9	Точка газотранспортної системи	M	Код EIC точки газотранспортної системи	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
	10	Одиниці вимірювання	M	Використана одиниця вимірювання	KW1 = Кіловат-година на годину (кВт-год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH = Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу	Буквено-цифровий	3	TQD
	11	Напрямок	M	Уточнення напрямку	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02

Облікові дані	12	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	M*	Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт. Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ	EIC ECRB	Буквено-цифровий	16 20	21X000000001377P ECRB
	13	Шпир-код учасника оптового енергетичного ринку	M*	Зазначається шпир-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ	ZSO	Буквено-цифровий	35	UITREUA
	14	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шпир-код	M*	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шпир-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
	15	Шпир-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи	M*	Зазначається шпир-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ	ZSO	Буквено-цифровий	35	ES_POL11
	16	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шпир-код	M*	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шпир-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
Часовий ряд	17	Тип інформації	M	Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередня). Для типу документу ANJ може зазначитися ZEY, ZEZ, ZFC; для ANK - ZFA; для ANM - ZEY, ZFC	ZEY = номінація ZEZ = алокація ZFC = реномінація ZFA = фізичний потік	Буквено-цифровий	3	ZEY
	18	Статус	M	Статус інформації, що надається. Для Типу інформації ZFA може зазначитися 04G, 05G; для ZEY - 05G; для ZEZ - 04G; для ZFC - 05G	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокації - 04G	Буквено-цифровий	3	05G
	19	Дата і час отримання номінації	M*	Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для Типу інформації "ZEY"	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
Період та обсяг	20	Газова доба, щодо якої подається інформація	M	Зазначається період газової доби, за який подається звіт	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	21	Обсяг	M	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	до 17	200.5

Примітка:

M = обов'язковий

M\* = умовно обов'язковий