|  |  |
| --- | --- |
| **ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  **проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»** | |
| **Чинна редакція** | **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** |
| *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»* | |
| 1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних. | 1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) **~~з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав~~**, та основних (фундаментальних) даних. |
| 1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП). | 1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі - АПД)**, торгові репозиторії** та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі - ОПООП). |
| 2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:  двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);  договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;  договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;  договір купівлі-продажу природного газу;  договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;  2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;  3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:  договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях оператора системи передачі (далі - ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі - ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону;  договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);  4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов’язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;  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. | 2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу **з місцем поставки (виконання) в Україні** (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:  двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);  договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;  договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;  договір купівлі-продажу природного газу;  договір **~~експорту~~**-імпорту електричної енергії або природного газу;  2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, **укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні,** а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;  3) **договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:**  **договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі - ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;**  **договори, про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);**  **договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з’єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);**  **4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов’язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу до/з України;**  **5)** **договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об’єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).** |
| 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 одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;  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;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  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.  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;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. | 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 (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;**  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;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  **7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;**  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;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. |
| 2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, [3](#bookmark=id.2i9l8ns) та [4](#bookmark=id.2i9l8ns) в обсязі, наявному в ОПООП. | 2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП **~~у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП~~**. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. **Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.** |
| Положення відсутні. | **3.4.** **Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.** |
| 4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації. | **4.4.** **Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.** |
| Положення відсутні. | **4.5. Учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.**  **Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання такої інформації.** |
| 6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу. | **6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах ОСП, що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону, про транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з’єднаннях, крім випадків передачі права використання такої потужності іншим замовникам, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.** |
| Положення відсутні. | **6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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** | | | | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор уповноваженої особи | M | M | M | M | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор **~~уповноваженої особи~~ учасника оптового енергетичного ринку або контрагента** | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або **~~уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію~~ контрагента, від імені якого повідомляється інформація про операцію** | ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20  20  11  16  13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП | M | M | M | - | Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefghi |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, **~~визначеного~~** **визначений** ОПООП | M | M | M | - | Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **~~ідентифікатор~~** **ПІБ** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 100 | **1234567890abcdefg-\_** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує.   Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | **Ідентифікатор ~~особи, що звітує~~ АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для **~~ОПООП та/або~~** АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 21 | Ідентифікатор договору | M | M | DV | DV | Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA. | До 50 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 50 | AGHDN15832839 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 21 | Ідентифікатор договору | M | M | DV | DV | Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для **~~операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов’язку звітування згідно з цим Порядком~~ двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП** зазначається значення NA. | **До 50 ~~буквено-цифрових~~** **символів** | **Текст** | 50 | AGHDN15832839 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 25 | Фіксований індекс або референтна ціна | М\* | М\* | М\* | М\* | Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюєтся у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | XYZ abc на день вперед |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 25 | Фіксований індекс або референтна ціна | М\* | М\* | М\* | М\* | Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюєтся у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку). | **До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 28 | Години торгів за договором | M | M | DV | - | Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z. | Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC | Час | відомості відсутні | 09:00Z/17:00Z |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 28 | Години торгів за договором | M | M | DV | - | Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення **~~00:00Z/24:00Z~~ 0:00:00/24:00:00.** | **Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС** | Час | відомості відсутні | **00:00:00/24:00:00** |
| Поля даних, що стосуються деталей операції | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 31 | Унікальний ідентифікатор операції | - | M | M | M | Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів без пробілів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 31 | Унікальний ідентифікатор операції | - | M | M | M | Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | **До 100 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 32 | Ідентифікатор пов'язаної операції | - | М\* | М\* | M | Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | До 100 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 32 | Ідентифікатор пов'язаної операції | - | М\* | М\* | M | Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або **нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,** або поля 11 **~~Додатку~~ додатка** 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | **До 100 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | М | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | **М\*** | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | М | Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється . | ISO 4217 Код валюти та  додаткові прийнятні значення з 3  алфавітними символами:  BGN = болгарський лев  CHF = швейцарський франк  CZK = чеська крона  DKK = датська крона  EUR = євро  EUX = євроцент  GBX = пенні стерлінгів  GBP = фунт стерлінгів  HRK = хорватська куна  HUF = угорський форинт  ISK = ісландська крона  NOK = норвезька крона  PCT = відсоток  PLN = польський злотий  RON = новий румунський лей  SEK = шведська крона  UAH = українська гривня  USD = долар США  OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | **М\*** | Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється . | ISO 4217 Код валюти та  додаткові прийнятні значення з 3  алфавітними символами:  BGN = болгарський лев  CHF = швейцарський франк  CZK = чеська крона  DKK = датська крона  EUR = євро  EUX = євроцент  GBX = пенні стерлінгів  GBP = фунт стерлінгів  HRK = хорватська куна  HUF = угорський форинт  ISK = ісландська крона  NOK = норвезька крона  PCT = відсоток  PLN = польський злотий  RON = новий румунський лей  SEK = шведська крона  UAH = українська гривня  USD = долар США  OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
| Поля даних, що стосуються деталей опціону | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 46 | Дата виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = В). | Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно. | Дата | 10 | 29-01-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 46 | Дата виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = В). | Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно. | Дата | 10 | **2024-01-29** |
| Поля даних, що пов’язані з профілем постачання | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 01-01-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | **2024-01-01** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 31-03-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | **2024-03-31** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | М\* | М\* | М\* | Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання. | MO = понеділок  TU = вівторок  WE = середа  TH = четвер  FR = п'ятниця  SA = субота  SU = неділя  XB = За винятком святкових днів  IB = Включаючи святкові дні  WD = Будні дні | Текст | від 2 до 6 | MO  Або комбінація:  від MO до WE  Або  WN |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | М\* | М\* | М\* | Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання. | MO = понеділок  TU = вівторок  WE = середа  TH = четвер  FR = п'ятниця  SA = субота  SU = неділя  XB = За винятком святкових днів  IB = Включаючи святкові дні  WD = Будні дні | Текст | від 2 до 6 | MO  або комбінація:  **~~від~~** MO **~~до~~ to**WE  або  WN |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Додаток 2**  **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Нестандартний договір** | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | М | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію. | ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20  20  11  16  13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку **або контрагента** | М | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку **або контрагента,** від імені якого повідомляється інформація про операцію. | ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20  20  11  16  13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор особи, що звітує.  Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор **~~особи, що звітує~~**  **АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 11 | Ідентифікатор договору | M | Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | AGHDN15832839 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 11 | Ідентифікатор договору | M | Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору.Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах  реєстрації однієї із сторін. | До 100 **~~буквено-цифрових~~** символів | **Текст** | 100 | AGHDN15832839 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 15 | Ціна або формула ціни | М\* | Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр. | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 15 | Ціна або формула ціни | М\* | Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових **~~цифр~~ символів.** | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).  Вартість зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18) **або ціна (не заповнене поле 15)**.  Вартість зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності). | До 20 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 20 | 100/200 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць**~~, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу,~~** за інтервал часу постачання (у разі наявності). | **До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум 5 десяткових знаків** | **Число** | 20 | **100.200** |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 25 | Фіксований індекс | М\* | 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 заповнюєтся у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 150 | Назва видавця EUGAS  на добу наперед |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 25 | Фіксований індекс | М\* | 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 заповнюєтся у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).~~** | **До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 27 | Джерела індексу фіксації | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 27 | Джерела індексу фіксації | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | **До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 37 | Індекс ціни виконання опціону | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | Назва індексу |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 37 | Індекс ціни виконання опціону | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. | **До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Daily\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 39 | Джерела індексу ціни виконання опціону | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 39 | Джерела індексу ціни виконання опціону | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | **До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 4** | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу** | | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Первинний розподіл** | **Вторинний розподіл** | **Опис** | **Опис прийнятних значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються загальних даних документа | Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 5 | Період часу, охоплений документом | M | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 5 | Період часу, охоплений документом | M | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | **2024-03-01T06:00Z/2024-03- 02T05:59Z** |
| Загальні дані щодо процесів первинного та вторинного розподілу | Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 16 | Дата і час початку | M | M | Дата та час початку виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 16 | Дата і час початку | M | M | Дата та час початку виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | **17** | **2024-03-01T13:00Z** |
| Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 17 | Дата і час завершення | M | M | Дата та час завершення виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 17 | Дата і час завершення | M | M | Дата та час завершення виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | **17** | **2024-03-01T13:00Z** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Додаток 9** | |
|  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку** | | | | | |
| № |  |  | **Опис** | **Обов'язковість заповнення** | **Приклад** |
|  | **Поле даних** | **Інформація, яка має бути заповнена** |  |  |  |
| Запропонована редакція: | | | | | |
|  | **Версія документа** |  | **Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно** | **Обов'язкове** | **1** |
| 2 | **Звіт про обсяги зберігання природного газу ~~учасників оптового енергетичного ринку~~ замовників послуг зберігання** |  | Надається Оператором газосховищ України |  | Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби |
| Поточна редакція: | | | | | |
|  | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку |  | ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт | Обов'язкове | ECRB |
| Запропонована редакція: | | | | | |
|  | Ідентифікатор **замовника послуг зберігання** |  | **ECRB або ЕІС-код замовника послуг зберігання**, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт | Обов'язкове | **ECRB або ЕІС-код** |