

ОБҐРУНТУВАННЯ

схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження 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 доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку.

Відповідно до пункту 15³ 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).

Згідно з пунктом 3 частини другої розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону, НКРЕКП протягом дев'яти місяців має привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом.

На виконання вимог законодавства Департаментом енергоринку спільно з Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері підготовлений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – проєкт Порядку).

Зазначеним проєктом Порядку 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 основні (фундаментальні) дані.

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

**Директор
Департаменту енергоринку**



UB
НКРЕКП
№335-22.2.1/24 від 13.03.2024
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500

ІЛІЯ СІДОРОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження 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 Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.

2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:

здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;

здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постановою.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

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

1. Загальні положення

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).

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:

основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування 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;

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;

нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.

2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).

Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.

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) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме

опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;

3) договори про передачу електричної енергії або 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.

2.3 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 з регулювання частоти та активної потужності;

3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

5) договори про участь у балансуєчому ринку;

6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;

7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;

8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;

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;

10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.

Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.

2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:

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;

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;

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;

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.

Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.

2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.

При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.

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, 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.

2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.

3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії

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.

3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:

1) інформація щодо планової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше, у тому числі зміни в планованій недоступності одиниць споживання на 100 МВт і більше, упродовж не менше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності/зміни в планованій недоступності;

2) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

3) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності інфраструктури системи передачі в шельфовій зоні, яка знижує відпуск потужності в мережу від ВЕС на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація повинна містити такі дані (з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних):

ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код);

місцезнаходження;

тип активу;

встановлену потужність ВЕС (МВт), підключених до відповідних елементів мереж;

потужність (МВт), що видавалась ВЕС у момент зміни доступності;

причини недоступності;

дату початку (день, година) та розрахункову дату закінчення (день, година) зміни в доступності.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

4) інформація щодо погодинного обсягу відпуску електричної енергії за добу у розрізі кожного джерела енергії та обсяг відпуску за розрахунковий період по кожній одиниці генерації. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення доби, у якій був здійснений відпуск ;

5) інформація щодо погодинної потужності та використання установок для виробництва, зберігання, споживання електричної енергії за добу у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;

6) 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;

7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;

9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;

10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;

11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;

12) інформація щодо прогнозного запасу потужності на рік наперед (по кожній торговій зоні), визначений на розрахунковий період. Інформація надається за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15-го календарного дня місяця перед роком, дані за який подаються;

13) інформація щодо майбутніх змін в елементах системи передачі та проектів щодо міждержавних ліній, у тому числі щодо розширення (розвитку) або виведення з експлуатації елементів системи передачі на наступні три роки, які можуть змінити пропускну спроможність між зонами або технічних

профілів в обсягах не менше 100 МВт, протягом щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація, з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних, повинна містити:

- ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код);
- місцезнаходження;
- тип елемента мережі;
- вплив на пропускну спроможність за кожним напрямком між торговими зонами;
- очікувану дату завершення виконання робіт;

14) інформація щодо планової недоступності на міждержавних лініях і в системі передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності;

15) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності міждержавних ліній і в мережах системи передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускну спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.

Інформація щодо прогнозної пропускну спроможності надається:

річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускну спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;

місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускну спроможності для кожного дня наступного місяця;

тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.

Інформація щодо запропонованої пропускну спроможності надається:

річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускну спроможності, але не пізніше 15 грудня;

місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускну спроможності;

тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускну спроможності;

добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);

внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;

17) інформація щодо будь-яких обмежень, накладених на використання доступної пропускної спроможності перетинів (ліній, вставок) постійного струму, у тому числі через застосування обмежень зміни потужності перетоку або внутрішньодобових граничних значень передачі. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після того, як інформація стане відомою ОСП;

18) інформація щодо відповідних параметрів потокорозподілення (FB-параметри) на критичних елементах системи у випадку розподілу пропускних спроможностей на основі параметрів потокорозподілення (FB-параметрів) (окрім річного, місячного та тижневого розподілу).

Інформація надається:

добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);

внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;

19) річний звіт із зазначенням:

основних критичних елементів мережі, що обмежують пропоновану пропускну спроможність;

області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;

величини, до якої може бути збільшена пропонована пропускну спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;

усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропоновану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.

ОСП може не вказувати ідентифікацію відповідного елемента мережі та його місцезнаходження, якщо ця інформація є конфіденційною і розкриття якої може спричинити дії щодо пошкодження або знищення об'єктів критичної інфраструктури.

Інформація надається щороку до останнього дня лютого;

20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:

пропускну спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);

пропускну спроможність (МВт), розподілена на ринку;

ціна пропускної спроможності (грн/МВт);

дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;

21) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг номінованої пропускної спроможності (щодо якої подані повідомлення про використання) по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше ніж через годину після кожного етапу подання повідомлень про використання пропускної спроможності;

22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо пропонованої пропускної спроможності;

23) інформація щодо результатів неявного розподілу пропускних спроможностей, по кожному розрахунковому періоду (за наявності):

сальдована позиція кожної торгової зони (МВт);

доходи від управління обмеженнями по кожному кордону між торговими зонами, у грн.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності;

24) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема графіків комерційних обмінів на добу наперед в агрегованій формі між торговими зонами за кожним напрямом і по кожному розрахунковому періоду.

Інформація надається щодня не пізніше ніж через одну годину після останнього часу закриття. У разі необхідності оновлюється не пізніше ніж через дві години після кожного етапу внутрішньодобової номінації;

25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.

Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускної спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу.

Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускну́ї спроможності;

28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням:

вжитих заходів (збільшення/зменшення виробництва; збільшення/зменшення споживання);

ідентифікації, місцезнаходження і типу елементів мережі, використаних при вжитті відповідних заходів щодо управління обмеженнями;

причин проведення заходів;

пропускну́ї спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;

29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням:

вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку);

залучених торгових зон;

причин проведення заходів;

змін в обміні між зонами (МВт).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;

30) інформація щодо понесених витрат у відповідному місяці в результаті заходів, зазначених у пунктах 28 та 29 цієї глави, та інших заходів із врегулювання обмежень.

Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;

31) інформація щодо сумарної чистої (без власних потреб) встановленої потужності (МВт) усіх існуючих одиниць виробництва із встановленою потужністю 1 МВт і вище за типами одиниць.

Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;

32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити:

- назву одиниці;
- встановлену потужність (МВт);
- місцезнаходження;
- рівень напруги приєднання до мереж;
- торгову зону;
- тип одиниці.

Інформація надається щорічно на 3 наступні роки не пізніше ніж за один тиждень до початку першого року, за який подаються дані. Дані надаються станом на 01 січня кожного року на наступні три роки;

33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.

Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).

Інформація надається, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік, або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік.

Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);

36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.

Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;

37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;

38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);

39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ГАЕС перевищує 10 % від загального відпуску в Україні за попередній рік або по торгових зонах, в яких частка відпуску електричної енергії з ГАЕС перевищує 30 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік (за наявності).

Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;

40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:

надавача резервів (виробник, ОУЗЕ або споживач);

типу резервів (резерви підтримки частоти, резерви відновлення частоти, резерви заміщення);

періоду придбання резервів за договором (доба, тиждень, місяць, квартал, рік).

Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;

41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівель (грн/МВт/період).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;

42) інформація щодо сукупного обсягу прийнятих пропозицій щодо надання резервів (за договором та без договору) за розрахунковий період балансування окремо для кожного типу резерву балансування.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

43) інформація щодо обсягу активованої балансуючої енергії за активованими резервами балансування (за договором та без договору) (МВт• год) за розрахунковий період балансування за типами резервів.

Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;

44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуючу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву.

Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.

Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;

46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:

витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування;
чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.

Інформація надається не пізніше ніж через три місяці після завершення операційного місяця. У разі якщо врегулювання небалансів є попереднім, дані повинні бути оновлені після остаточного врегулювання;

47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:

обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);
максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;
обсягів активованої балансуючої енергії у відповідних областях регулювання.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду.

3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії, за формою, встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.

4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу

4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 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.

4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 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;
- 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.

4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:

- про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;
- щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби.

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 інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.

5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації 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, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.

5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.

5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.

5.4. З метою надання інформації 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, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.

5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.

5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.

5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.

5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.

6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:

1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;

2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.

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.

6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:

1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;

2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;

3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.

6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ

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	Торгуються на системах ОПООП		Торгуються поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
		Заявки	Торги	Двосторонні договори	Виконання двосторонніх договорів					
1	Ідентифікатор уповноваженої особи	M	M	M	M	Унікальний код, що ідентифікує 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 використовується в полі 1	M	M	M	M	Регістраційний 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	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
4	Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	-	M*	M	M	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	-	-	M	M	Регістраційний 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	M	M	M	M	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
7	Тип коду, який використовується в полі 6	M	M	M	M	Регістраційний 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	M*	M*	M*	-	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	M*	M*	M*	-	Регістраційний 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	M	M	M	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	P = Принципал (діє від свого імені) A = Агент	Текст	1	P
11	Індикатор купівлі/продажу	M	M	M	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B
12	Ініціатор заявки/торгів	-	M*	M*	-	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 етерін договору

Поле даних, що стосується деталей заявки	13	Ідентифікатор заявки	M	-	-	-	Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	12345abcdef
	14	Тип заявки	M	-	-	-	Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП.	BLO = Блочна заявка (проста)(Block) CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодину) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявками 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 (Flexicle 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) (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) VBL = Змінна (профільована) блочна заявка OTH = Інший тип заявки	Текст	3	MAR
	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) PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки	Текст	3	FOK
	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 Matched) 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.yyyyy, 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.yyyyy, 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.yyyyy, 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, 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	Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двосторонніх договорів - "EXECUTION", 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 = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір 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	Текст	До 5	FW
	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.	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.	LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП)	Буквено-цифровий	20 4 20 4	1234567890abcdefg MICX MICX ECRB-UA-20230601-001 XBIL
	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	M*	M*	-	-	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.	Дата і час	відомості відсутні	2014-01-29T16:30:00Z

Поля даних, що стосуються детальної операції	30	Мітка часу операції	M	M	M	M	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 оригінового 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	2014-01-29T10:35:56.050Z або 2014-01-29T12:35:56.050+02.00
	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
	32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
	33	Ідентифікатор пов'язаної заявки	M*	M*	-	-	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 заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefrgf
	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.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, 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.yyyyy, 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 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська корона DKK = данська 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	-	M*	M*	M	Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідома ціна на час здійснення торгів/укладання договору.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53450.00	

39	Умовна валюта	-	M*	M*	M	Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнено поле 38.	Код валюти ISO 4217 і додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська корона DKK = данська 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/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	EUR
40	Кількість/обсяг	M*	M*	M*	M*	Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закрити 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.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100
41	Загальна умовна кількість за договором	-	M	M	M	Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 або 55 помножене на кількість періодів (відповідно до профілю постачання).	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, 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.	<u>Для поля 40:</u> кВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Кгерм/день Мгерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день <u>Для поля 41:</u> кВт-год МВт-год ГВт-год Терм Кгерм Мгерм куб.м тис. куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж	Текст	від 2 до 8	МВт
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	Дата і час	10	2014-07-31T00:00:00Z

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 задалегідь 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	29-01-2014
	47	Ціна виконання опціону	M*	M*	M*	-	Ціна виконання опціону.	До 20 цифрових символів у форматі xxxх.ууууу, 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	01-01-2014
	50	Дата завершення поставки	M	M	M	M	Дата завершення поставки.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31-03-2014
	51	Тривалість	M	M	M	M	Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилини 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 години тощо).	BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший	Текст	2	BL
	53	Дні тижня	M*	M*	M*	-	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні 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. 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*	-	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 xxxхх.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	10
	56	Одиниця кількості, що використовується в полі 55	M*	M*	M*	-	Використана одиниця вимірювання.	kВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день	Текст	від 2 до 8	МВт
	57	Ціна/кількість інтервалу часу	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 xxxхх.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	50.25

Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл	58	Тип дії	М	М	М	М	<p>Коли звіт містить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договір або заяву 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". 	<p>N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування</p>	Текст	1	N
---	----	---------	---	---	---	---	---	--	-------	---	---

Примітка:
M = обов'язковий
O = необов'язковий
- = не застосовується
* = умовно потрібно
DV = значення за умовчанням

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	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	M	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	2	Тип коду, який використовується в полі 1	M	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 іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	M	Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	4	Тип коду, який використовується в полі 3	M	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
	5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	6	Тип коду, який використовується в полі 5	M	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
	7	Ідентифікатор бенефіціара	M*	Якщо бенефіціар договору є контрагентом цього договору (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо учасник оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору 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
	8	Тип коду, який використовується в полі 7	M*	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

	9	Торгова роль учасника ринку або контрагента у полі 1	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	P = Принципал (діє від свого імені) A = Агент	Текст	1	P
	10	Індикатор купівлі/продажу	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника оптового енергетичного ринку, зазначеного в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B
Поля даних, що стосуються деталей договору	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
	12	Дата договору	M	Дата узгодження договору або його зміни, скасування чи розірвання.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-30
	13	Тип договору	M	Тип договору.	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший	Текст	5	FW
	14	Енергетичний товар	M	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
	15	Ціна або формула ціни	M*	Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється.	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
	16	Орієнтовна умовна вартість	M*	Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450.00

17	Умовна валюта	M*	Валюта орієнтовної умовної вартості. Дане поле не заповнюється, якщо значення полів 15 і 16 - не заповнені.	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/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша	Текст	3	UAH
18	Загальна умовна кількість за договором	M*	Орієнтовна розрахункова загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту, яка розраховується як обсяг (значення поля 19) помножений на кількість періодів. Поле не заповнюється, якщо загальна умовна кількість невідома.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	1000
19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200

20	Умовна одиниця кількості	М*	Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19.	Для поля 18: кВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж Для поля 19: кВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день	Текст	від 2 до 8	МВт-год
21	Тип обсягу	М*	Тип обсягу, що вказаний у полі 19.	V = Змінний F = Фіксований M = Мин./макс. (діапазон) C = Комплексний (у тому числі комбінація значень, діапазонів) O = Інший	Текст	1	F
22	Частота застосування обсягу	М*	Частота застосування обсягу, вказаного у полі 19.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	Q
23	Інтервали застосування обсягу	М*	Часовий інтервал для кожного обсягу опціону, вказаного у полі 19. якщо дати часового інтервалу невідомі у даному полі вказується 1900-01-01.	Формат дати ISO 8601	Дата		2014-01-01 / 2014-03-31

Поля даних, пов'язані з фіксацією деталей індексу	24	Тип індексу ціни	M*	Тип індексу або референтної ціни, зокрема фіксована, простий індекс (одна складова) або комплексна формула ціни (кілька складових).	F = Фіксований I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інший	Текст	1	C
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед
	26	Типи фіксованого індексу	M*	Визначається тип індексу, зазначеного в полі 25 (спот, форвард, своп, спред тощо).	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший	Текст	До 5	FW
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	28	Перша дата фіксованого індексу	M*	Поле визначає першу дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	29	Остання дата фіксованого індексу	M*	Поле визначає останню дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. Якщо остання дата дорівнює полю 28 - дане поле не заповнюється.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	30	Частота застосування фіксованого індексу	M*	Частота застосування фіксованого індексу: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	W
	31	Спосіб розрахунку	M	Зазначається спосіб розрахунку за договором: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін.	P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента	Текст	1	P

Поля даних, пов'язані з деталями опціонів	32	Стиль опціону	M*	Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський 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 = Азіатський O = Інший	Текст	1	B
	33	Тип опціону	M*	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший.	P = Пут C = Колл O = Інший	Текст	1	C
	34	Перша дата виконання опціону	M*	Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначитися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	Формат дати ISO 8601	Дата		2024-01-29
	35	Остання дата виконання опціону	M*	Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначитися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	Формат дати ISO 8601	Дата		2024-01-29
	36	Частота виконання опціону	M*	Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. може зазначитися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	W
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
	38	Тип індексу ціни виконання опціону	M*	Визначається тип індексу, зазначеного в полі 37 (Спот, форвард, своп, спред тощо). Може зазначитися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший	Текст	5	FW
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	40	Ціна виконання опціону	M*	Ціна виконання опціону (зазначається якщо відома ціна). Якщо опціон має кілька цін - звітуються усі ціни.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	125.98

Поля даних, пов'язані з профілем постачання	41	Точка або зона постачання	М	Коди ЕІС для точок постачання або торгової зони.	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU-8
	42	Дата початку постачання	М	Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується початкова дата поставки за договором. Якщо дата невідома - зазначається 1900-01-01.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	43	Дата завершення постачання	М	Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується дата завершення постачання за договором. Якщо дата невідома - зазначається 2100-12-31.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	44	Тип навантаження	М	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший	Текст	2	BL
Поля даних, пов'язані з інформацією про життєвий цикл	45	Тип дії	М	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:

М = обов'язковий

* = умовно потрібно

Додаток 3

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

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перегинів

Поле №	Назва поля	Доступ до пропускної спроможності	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади	
Поля даних, що стосуються загальних даних для результатів загального розподілу та вторинного перепродажу на ринку і передачі прав і тендерної документації.	1	Ідентифікація документа	М	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	Рядок	Максимум 35	A R-IT-FR-I-HOURLY1624-140709-01
	2	Версія документа	М	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	М	Кодований тип документа, що надсилається.	Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Тендерна документація	Буквено-цифровий	3 (без пробілів)	A24
	4	Ідентифікація відправника	М	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	5	Роль відправника	М	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник, напр. ОСП або інша сторона,	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A07 = розподільник потужності	Буквено-цифровий	Максимум 3	A07
	6	Ідентифікація одержувача	М	Ідентифікація сторони, яка отримує документ.	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	7	Роль одержувача	М	Визначення ролі одержувача	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A32 = Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	A32
	8	Дата і час створення	М	Дата й час створення документа, напр. коли ОСП або інша особа, що звітує, надсилає звіт про операції до Регулятора	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	30	2019-01-29T10:35:56Z
	9	Інтервал часу пропозиції/відповідний інтервал часу	М	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z
	10	Домен	М	Домен, охоплений документом.	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	11	Статус документа (за наявності)	М	Визначає статус документа.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Проміжний A02 = Остаточний	Буквено-цифровий	3 символи.	A02

Поля даних, пов'язані з часовими рядами розподілу потужності (для первинного розподілу)	12	Ідентифікація часових рядів	M	Ідентифікатор, який однозначно визначає часовий ряд.	Унікальний ідентифікатор, який призначається аукціонним офісом для кожного часового ряду.	Буквено-цифровий	Максимум 35	TotalAllocationResults_TS_2099333 або 1432_137_42_40_559
	13	Ідентифікація книги заявок	M	Ідентифікація книги заявок, у якій містяться заявки або посилання на перепродаж.	Унікальна ідентифікація книги заявок	Буквено-цифровий	Максимум 35	AA-BB-T-PROUCTXXX-YYMMDD-01 або 1432 11XTEST 1_42_40
	14	Версія книги заявок	M	Версія надісланої книги заявок.	Ціле число, починаючи з 1. 1 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	15	Ідентифікація заявки	M	Ідентифікація часового ряду, який використовувався в початковій заявці. Це унікальний номер, який призначається учасником торгів під час подання початкової заявки або операції перепродажу. Слід залишити порожнім, якщо не застосовується.	Унікальна ідентифікація документа часових рядів	Буквено-цифровий	Максимум 35	BID00001
	16	Сторона торгів	M	Ідентифікація учасника ринку, який подав заявку на потужність або перепродав потужність (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	17	Ідентифікація аукціону	M	Ідентифікація, що пов'язує розподіл із набором специфікацій, створених оператором аукціону.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Максимум 35	AT-CH-M-BASE 140801 - 01
	18	Тип операції	M	Визначає характер часового ряду.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A03 = Відкрита потужність зовнішньої торгівлі	Буквено-цифровий	3	A03
	19	Зона входу	M	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	20	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	21	Тип договору	M	Тип договору визначає умови, за яких потужність була розподілена та оброблена, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон, довгостроковий договір тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
	22	Ідентифікація договору	M*	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається оператором аукціону та має використовуватися для всіх посилань на розподіл.	Ідентифікатори угоди про розподіл пропускнуї спроможності.	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
	23	Одиниця вимірювання кількості	M	Одиниця вимірювання, в якій виражається кількість в часовому ряді.	MWH - МВт*год MAW - МВт MAN - МВа*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт*год	Буквено-цифровий	Максимум 3	MWH
	24	Валюта	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3 ISO 4217	Євро

	25	Одиниця вимірювання ціни	M	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
	26	Тип кривої	M	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру).	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
	27	Категорія класифікації	M	Категорія товару, визначена діючими НПА.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами аукціону без ставок (для первинного розподілу)	28	Ідентифікація	M	Ідентифікація екземпляра часового ряду.	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_43_1207
	29	Ідентифікація аукціону	-	Ідентифікація аукціону, на який не було отримано жодної заявки.	Визначення аукціону без ставок.	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_44_1805
	30	Категорія класифікації	M	Категорія товару, визначена діючими НПА.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами вторинних прав (для вторинних ринків)	31	Ідентифікація часових рядів	M	Ідентифікація екземпляра часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається відправником для кожного часового ряду в документі.	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	RS123446928 або 1432_137_42_40_559
	32	Тип операції	M	Визначає характер часових рядів, напр. права на потужність, повідомлення про передачу потужності тощо.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A57 = Ціна перепродажу	Буквено-цифровий	3	A57
	33	Зона входу	M	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789

34	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
35	Власник прав на передачу	M	Ідентифікація учасника ринку, який є власником або має право використовувати відповідні права передачі (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X0000123456789
36	Отримувач прав на передачу	M	Ідентифікація учасника ринку, якому передаються права, або суб'єкта торгівлі з'єднаннями, призначеного відправником (як зазначено в атрибуті правовласника) для використання прав (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X0000123456789
37	Ідентифікація договору	M	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути номер, який було призначено ОСП, оператором аукціону або іншою платформою з розподілу пропускної спроможності.	Ідентифікатори угоди про розподіл пропускної спроможності.	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
38	Тип договору	M	Тип договору визначає умови, за яких права були розподілені та оброблені, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
39	Ідентифікація попереднього договору	M*	Ідентифікація попереднього договору, що використовується для визначення прав на передачу.	Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (IURP)	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
40	Одиниця вимірювання кількості	M	Одиниця вимірювання, що застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
41	Ідентифікація аукціону	M	Ідентифікація, що пов'язує права на потужність із набором специфікацій, створених розподільником потужності, напр. ОСП або оператор аукціону, або платформа розподілу.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Максимум 35	AT-CH-M-BASE 140801 - 01
42	Валюта	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Рядок	Максимум 3 ISO 4217	Євро
43	Одиниця вимірювання ціни	M	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год

	44	Тип кривої	M	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
Поля даних, пов'язані з періодом для первинного розподілу та вторинних процесів	45	Інтервал часу	M	Ця інформація містить дату та час початку та кінця звітного періоду.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z
	46	Дискретність	M	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601).	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601). Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду. Інтервал часу повинен містити цілу кількість періодів.	Дата і Час	PnYnMnDTnHnMnS	PT15M

Поля даних, що стосуються інтервалу для первинного та вторинного процесів розподілу	47	Позиція	M	Відносне розташування періоду в інтервалі.	Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 ... 999999	Ціле число	Максимум 6	1
	48	Кількість		Кількість, яка була розподілена на первинному аукціоні. Кількість, яка була призначена номінанту для вторинних прав.	Максимальна довжина цієї інформації складається з 17 цифр (включаючи десятковий знак). Кількість десяткових знаків, що ідентифікують дробову частину величини, залежить від правил місцевого ринку.	Числовий	Максимум 17	10.8
	49	Розмір ціни	M*	Ціна, сформована для кожної одиниці обсягу.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак, якщо він використовується).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
	50	Обсяг заявки	M*	Кількість, яка була в оригінальній книзі заявок.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
	51	Розмір ціни заявки	M*	Початкова ціна, зазначена в початковій заявці для кожної запитаної одиниці кількості.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
Поля даних, пов'язані з причиною первинного розподілу та вторинних процесів	52	Код причини	M*	Код, що надає статус розподілу або передачі прав.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A75: Інформація про стан прав A71: Пов'язану пропозицію відхилено через оскільки заявка не була успішною	Буквено-цифровий	Максимум 3	A75
	53	Причина текст	M*	Текстове пояснення коду причини.	Якщо код не надає всієї інформації для чіткого визначення обґрунтування розподілу, тоді можна надати текстову інформацію.	Буквено-цифровий	Максимум 512	

Поля даних, пов'язані з документом заголовка тендерної пропозиції та полями документа тендерної пропозиції для організованих торговельних майданчиків (застосовується до вторинної торгівлі)	54	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку	М	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	55	Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку у полі 54	М	Роль учасника оптового енергетичного ринку	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A29 = трейдер з пропускнуої спроможності	Буквено-цифровий	Максимум 3	A29
	56	Подільність	М*	Ідентифікує, чи може кожен елемент заявки бути прийнятий частково чи ні.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
	57	Ідентифікація пов'язаних заявок	М*	Унікальна ідентифікація, пов'язана з усіма пов'язаними заявками.	Унікальна ідентифікація пов'язаної пропозиції.	Буквено-цифровий	Максимум 35	
	58	Блочна заявка	М*	Ідентифікація, що значення в періоді містяться блочні заявки і що вони не можуть бути змінені.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01

Примітка:

М = обов'язковий

* = умовно потрібно

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

	Поле №	Назва поля	Первинний розподіл	Вторинний розподіл	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних документа	1	Ідентифікація документа	M	M	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
	2	Версія документа	M	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	M	Кодований тип документа, що надсилається.	Значається код: ANI - розподіл потужності	Буквено-цифровий	3	ANI
	4	Дата та час створення документа	M	M	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Роль відправника	M	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник.	Застосовуються наступні коди: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUJ - організатор аукціону ZUF - оператор платформи розподілу потужності ZSH - шипер ZUA - агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO

Загальні дані щодо процесів первинного та вторинного розподілу	7	Ідентифікаційні дані відправника	M	M	Ідентифікаційні дані сторони, що є власником документа і несе відповідальність за його зміст. Відправник документа ідентифікується унікальним ідентифікаційним кодом, який може бути або кодом ECRB, або кодом EIC X	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	8	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика	M	M	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика. Якщо розподіл було здійснено на організованому торговельному майданчику, поле ідентифікації організованого торговельного майданчика повинно містити код ECRB. Якщо розподіл потужності відбувся на платформі бронювання, відмінній від організованого торговельного майданчика, це поле містить ідентифікаційний код (код EIC X або ECRB) відповідного оператора платформи бронювання.	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	9	Ідентифікатор процесу	M	M	Ідентифікатор аукціону або іншого процесу, визначеного суб'єктом, що здійснює розподіл потужності.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	590825
	10	Тип газу	M*	M*	Визначає тип газу.	HC1 = висока калорійність LC1 = низька калорійність	Буквено-цифровий	3	HC1
	11	Ідентифікатор операції з транспортування	M	M	Унікальний ідентифікаційний номер розподілу пропускнуої потужності, присвоєний організованим торговельним майданчиком чи ОГТС.	До 35 цифр.	Текст	До 35	111-67A4552
	12	Дата і час створення	M	M	Дата і час створення операції. Якщо розподіл відбувається за допомогою аукціону, це поле має відображати час оголошення результатів аукціону або будь-які подальші зміни чи скасування торговельної операції. Якщо не відомо точний час оголошення результатів аукціону це поле даних може бути заповнено закриттям аукціону. Для вторинної операції це момент, коли два контрагенти домовилися про укладення угоди.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	13	Дата/час відкриття аукціону	M*	M*	Дата і час, коли аукціон відкривається для торгів. Це поле є обов'язковим, якщо первинний або вторинний розподіл відбувається через аукціони.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	14	Дата/час закриття аукціону	M*	M*	Дата і час, коли аукціон закривається. Для первинного або вторинного розподілу через аукціони це поле є обов'язковим.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	15	Тип операції з транспортування	M	M	Тип визначає характер операції з транспортування, що підлягає звітуванню. Для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ.	ZSW = Аукціон за зростанням ціни ZSX = Аукціон за єдиною ціною ZSY = Перший прийшов, перший отримав IMS = Процедура вторинного розподілу ZTA = Надномінація ZTF = Пропорційно ZSG = Повернення потужності	Буквено-цифровий	3	ZSW
	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
	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
	18	Потужність, яка пропонується	M*	M*	Обсяг потужності, доступний на аукціоні, виражений в одиницях вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	200.5
19	Категорія потужності	M*	--	Застосовна категорія потужності.	Z05 = Переривчаста потужність Z06 = Гарантована потужність	Буквено-цифровий	3	Z06	

Дані для звітування про життєвий цикл	20	Тип дії	M	M	Код статусу звіту, що підлягає наданню. 62G = активний. Ці дані означають, що звіт дійсний і ніколи не оновлювався 63G = Скасовано. Ці дані означають, що звіт більше не дійсний, якщо договір припинено або скасовано до початку виконання. 66G = Змінено. Ці дані означають, що звіт потрібно було змінити через зміну умов договору. 75G = Виправлення. Ці дані означають, що спочатку надісланий звіт мав помилку, а тому має бути виправлений.	62G = активний. 63G = скасовано. 66G = змінено. 75G = виправлення.	Буквено-цифровий	3	62G
Дані для звітування про кількість і ціну	21	Кількість	M	M	Загальна кількість одиниць, розподілених у межах операції з транспортування, виражена в одиницях виміру, зазначених в полі даних 16.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	20.5
	22	Одиниця вимірювання	M	M	Використана одиниця вимірювання.	KW1 = Кіловат-година на годину (кВт-год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) 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 KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWh = гігават-година (GWh)	Буквено-цифровий	3	KW1
	23	Валюта	M	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	EUR = євро USD = долар США	Текст	3	EUR
	24	Кінцева ціна	M	M	Стартова ціна на момент аукціону плюс аукціонна надбавка або регульований тариф у разі іншого механізму розподілу, ніж аукціон. Значення, яке повідомляється в цьому полі, має відповідати сумі полів даних (20) і полів даних (21).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	25	Фіксована або плаваюча стартова ціна	M*	--	Визначення типу стартової ціни.	Z07 = Фіксована ціна Z08 = Плаваюча ціна	Буквено-цифровий	3	Z07
	26	Стартова ціна	M*	M*	Визначення стартової ціни для аукціону. У разі регульованого тарифу таке значення має бути зазначено в цьому полі.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	27	Аукціонна надбавка	M*	M*	Визначення аукціонної надбавки.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

Дані для ідентифікації розташування та учасника ринку	28	Ідентифікаційні дані точки системи	M	M	Це поле визначає точку ситеми, до якої відноситься виділена потужність. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W).	EIC Y, Z або W	Буквено-цифровий	16	10Y0000123456789
	29	Об'єднана потужність	M*	M*	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено-цифровий	3	ZEO
	30	Напрямок	M	M	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
	31	Ідентифікаційні дані ОГТС 1	M	M	Ідентифікаційні дані ОГТС, щодо якого подаються дані.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	32	Ідентифікаційні дані ОГТС 2	M*	M*	Ідентифікаційні дані іншого ОГТС. Це поле є обов'язковим для первинного розподілу лише у випадку розподілу об'єднаної потужності. Для вторинного розподілу об'єднаної потужності ця інформація зазначається, якщо вона доступна сторонам, що звітують.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	33	Ідентифікаційні дані учасника ринку	M	M	Учасник ринку, якому розподілена потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	34	Код балансуєної групи або портфоліо	M*	M*	Балансуєча група (або балансувальні групи у випадку об'єднаних продуктів), до якої належить замовник послуг транспортування, або код портфоліо, який використовується замовником послуг транспортування, якщо балансуєча група не застосовується.	EIC	Буквено-цифровий	До 35 16	10X0000123456789
Дані, застосовні тільки до вторинних розподілів	35	Процедура, що застосовується	--	M	Визначити яка процедура застосовується.	A01 = CFO, запит заявки призначення A02 = FCFS, першим прийшов, першим отримує призначення	Буквено-цифровий	3	A01
	36	Максимальна сума заявки	--	M*	Максимальна сума, яку готовий запропонувати набувач, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	37	Мінімальна сума заявки	--	M*	Мінімальна сума, яку бажає запропонувати сторона, що здійснює передачу, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	38	Максимальний обсяг	--	M*	Максимальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	39	Мінімальний обсяг	M*	M*	Мінімальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	40	Ціна, яка сплачується оператору газотранспортної системи (базова ціна)	--	M*	Застосовується лише у разі розподілу, вираженого у валюті на одиницю вимірювання, яка має бути кВт-год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	41	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу	--	M	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу, виражене у валюті за одиницю вимірювання, що має бути кВт-год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	42	Ідентифікаційні дані сторони, що здійснює передачу	--	M	Учасник ринку, який відмовляється від потужності.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
43	Ідентифікаційні дані набувача	--	M	Учасник ринку, що отримує потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450	

Поля даних, застосовні тільки до розпоряджень (заявок), розміщених на аукціонах для первинного розподілу	44	Ідентифікатор заявки	M*	--	Цифровий ідентифікатор заявки, присвоєний суб'єктом, що звітує.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	8552448
	45	Номер раунду аукціону	M*	--	Ціле число, що збільшується щоразу, коли аукціон не дає результатів і повторно проводиться з іншими параметрами - починаючи з 1. Залишається порожнім у випадку аукціонів без обов'язкових раундів, напр. аукціонів «на добу наперед».	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	До 3	1
	46	Ціна пропозиції	M*	--	Цінова заявка для кожної одиниці потужності, без урахування стартової ціни. Має бути виражена у валюті, зазначеній в полі даних (17) на одиницю вимірювання, яка зазначена в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	47	Кількість, щодо якої пропонується ставка	M*	--	Кількість, щодо якої пропонується ставка, виражена в одиницях вимірювання, зазначених в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

Примітка:

M = обов'язковий

* = умовно потрібно

Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу

№	Назва договору	Торгова зона	Вид енергетичного товару	Тип договору	Тип навантаження	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Коментарі
1									
2									
3									
4									
5									
...									

Роз'яснення щодо заповнення додатка

№	Назва поля	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
1	Назва договору	Назва договору, визначеного організованим торговельним майданчиком.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 100	Intraday Weekend Peak - UK
2	Торгова зона	Коди EIC для точок постачання або торгової зони.	Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
3	Вид енергетичного товару	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
4	Тип договору	Тип укладення договору.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп (фінансовий) OT = Інший	Текст	До 5	FW
5	Тип навантаження*	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження NP = позапікове навантаження неробочого дня BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше	Текст	2	BL
6	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Код ЄДРПОУ.	ЄДРПОУ	Цифровий	8	11111111
7	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва ОПООП, що надає інформацію про договір.	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 200	Nord Pool Spot
8	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами*	Вид ОПООП, що надає інформацію про договір.	OTM = організований торговельний майданчик EXC = товарна біржа EAU = електронний аукціон TP = торгова платформа OTH = інша ОПООП	Текст	200	OTM
9	Коментарі	Заповнюється у разі необхідності.	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 200	

Додаток 6

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

Інформація щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії

Поле №	Назва поля	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад
1	Ідентифікація документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
2	Версія документа	Ідентифікація версії документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача документа 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	Кодований тип документа, що надсилається.	Можливі коди для цього поля, наприклад: A01 - Графік відповідального балансу; A02- Графік розподіленої потужності; A04 - Зона системного оператора графік ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий без пробілів	Максимум 3	A04
4	Тип операції/процесу	Тип операції/процесу, щодо якого надається інформація.	Можливі значення: A17 – графік за добу A01 – на добу наперед A02 - внутрішньодобовий приріст A12 - Довгостроковий A18 – внутрішньодобовий (загальний) A19 – внутрішньодобовий (накопиченням) залежно від того, чи складається звітність у межах одного звіту (LT/DA/ID наприкінці дня) чи в межах кількох звітів, що охоплюють день.	Буквено-цифровий без пробілів	Максимум 3	A17
5	Тип класифікації графіка учасника ринку	Код, що вказує на те в якому вигляді подається інформація (агреговані транзакції учасника оптового енергетичного ринку за день або всі номінації за день)	Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
6	Ідентифікація звітної сторони	Ідентифікація учасника ринку, який надсилає інформацію та несе відповідальність за її зміст (код EIC).	EIC-код/	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
7	Роль звітної сторони	Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A07 = розподільник потужності.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A07 A04 A39
8	Ідентифікація сторони, яка отримує дані	Ідентифікація учасника ринку, який отримує дані (код EIC).	EIC-код	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
9	Роль сторони, яка отримує дані	Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку - отримувач даних	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A04 = системний оператор.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A33 A04 A32

10	Дата та час створення документа	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
11	Дата та час початку періоду	Дата та час початку періоду, охопленого документом, що містить графік, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
12	Дата та час завершення періоду	Дата та час закінчення періоду, охопленого документом, що містить графік, за часом UTC.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
13	Зона	Зазначається зона торгів.	EIC.	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
14	Тип процесу	Визначає торговий характер енергетичного продукту	Можливі коди включають, наприклад (not вичерпний): A03 - Зовнішня торгова сміть. ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
15	Тип продукту	Ідентифікація енергетичного продукту, наприклад потужність, енергія, реактивна потужність, пропускна спроможність тощо	Можливі коди включають, наприклад (не вичерпний): 8716867000016 - Активна потужність.	Буквено-цифровий	Максимум 16	8716867000016
16	Тип агрегації	Визначає, як агрегується	Цей атрибут деталізує значення агреговані (чи ні) щодо опису бізнесу. У цій звітності номінації надсилаються за партією та часовими рамками (об'єкт описане стосується сторони). Можливий код: A03 = партія.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
17	Зона куди постачається продукт	Торгова зона куди постачається продукт	Поле представляє EIC код торгової зони, куди постачається енергія.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10Y0000123456789
18	Зона з якої постачається продукт	Торгова зона з якої постачається продукт	Поле представляє EIC код торгової зони, з якої постачається енергія.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10Y0000123456789
19	Ідентифікація місцезнаходження	Ідентифікація місця, де здійснюється вимірювання одного або більше продуктів	Поле використовується для розрізнення точки доставки/передачі продукту.	Буквено-цифровий		Dccable PL-UA
20	Ідентифікатор учасника ринку який імпортує товар	Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт	Учасник ринку ідентифікований кодом EIC; Ключове поле, яке дозволяє зв'язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
21	Ідентифікатор учасника ринку який експортує товар	Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт	Учасник ринку ідентифікований кодом EIC; Ключове поле, яке дозволяє зв'язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450

22	Тип контракту	Тип контракту визначає умови, за яких пропускна спроможність була розподілена та використана	Використання залежить від типу бізнесу Можливі коди: A01 = добовий A02 = тижневий A03 = місячний ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
23	Ідентифікація контракту	Посилання на контракт (унікальна ідентифікація угоди про розподіл пропускної спроможності)		Буквено-цифровий	Максимум 35	
24	Одиниці вимірювання	Використана одиниця вимірювання.	Одиниця вимірювання, яка застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд. MWH - МВт*год MAW - МВт MAH - МВа*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт*год	Буквенний	3	MWH
25	Початок часового інтервалу	Дата та час початку часового інтервалу графіку, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:xxZ/ rrrr-мм-ддТг:xxZ	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
26	Кінець часового інтервалу	Дата та час закінчення часового інтервалу графіку, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:xxZ/ rrrr-мм-ддТг:xxZ	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
27	Дискретність	Роздільна здатність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал.	ISO 8601. Щогодини, 30 хвилин або 15 хвилин залежно від напрямку постачання. Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду.	Дата і Час	PnYnMnDnHnMnS	PT15M
28	Позиція	Відносне розташування періоду в часовому інтервалі	Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 ... 999999	Ціле число	Максимум 6	1
29	Обсяг	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів продукту	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	Максимум 17	10.8

Інформація про потужність та використання 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 доступності ANK - для звітів щодо подачі та відборів природного газу. ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/ренімацій	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ/ rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	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	21Z00000000507L
	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ/ rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	12	Кількість	M	Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	До 17	200.5
Дані щодо сумарних номінацій/ренімацій, подані та відбори	13	Тип даних	M	Тип даних, яких стосується даний документ	ZFA - подачі/відбори ZEY = підтвержені номінації ZFC = підтвержені ренімації	Буквено-цифровий	3	ZEY
	14	Статус	M	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку, якщо значення поля 15 дорівнює ZFA можливі обидва статуси 04G та 05G. Для значення поля 15 ZEY - зазначається статус 05G Для значення поля 15 ZFC - зазначається статус 05G	Буквено-цифровий	3	05G

Дані щодо потужності та недоступності	15	Ідентифікація типу потужності/недоступності	M	Ідентифікація типу потужності/недоступності		Буквено-цифровий	Максимум 35	AFCPOL
	16	Тип потужності/недоступності	M	Значається 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 = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності	Буквено-цифровий	3	ZSE
	17	Категорія потужності/недоступності	M	Значається 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
	18	Об'єднана потужність	M	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено-цифровий	3	ZEP
	19	Дата та час події	M	Дата та час події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	20	Дата та час зміни статусу події	M	Дата та час зміни статусу події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	21	Статус події	M	Код статусу події	05G - остаточне значення 58G - підтвержений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений	Буквено-цифровий	3	05G

Примітка:
M = обов'язковий

Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій

Поле №	Назва поля	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад
1	Ідентифікація документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	0	Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
2	Версія документа	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 ...	Ціле число	Максимум 3	1
3	Тип документа	Кодований тип документа, що надсилається.	Значається код: ANJ - звіт щодо номінацій та алокацій	Буквено-цифровий	3	ANJ
4	Дата та час створення документа	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
5	Період часу, охоплений документом	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
6	Ідентифікація відправника	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
7	Роль відправника	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник	Ззначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
8	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи	Ідентифікація Оператора ГТС	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
9	Газова доба, щодо якої подається інформація	Ззначається період газової доби, за який подається звіт	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
10	Точка газотранспортної системи	Код EIC точки газотранспортної системи	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
11	Напрямок	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
12	Тип інформації	Ззначається номінація (підтвержена Оператором ГТС), реномінація (підтвержена Оператором ГТС), алокація (попередня).	ZEY = номінація Z EZ = алокація ZFC = реномінація	Буквено-цифровий	3	ZEY
13	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт	EIC ECRB	Буквено-цифровий	16 20	21X000000001377P

14	Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку	Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)		Буквено-цифровий	35	UITREUA
15	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
16	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, розташованого в суміжній системі ГТС	Контрагент замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A3333A450
17	Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи	Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)		Буквено-цифровий	35	ES_POL11
18	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
19	Обсяг	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	до 17	200.5
20	Одиниці вимірювання	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
21	Статус	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G	Буквено-цифровий	3	05G
22	Дата і час отримання номінації	Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для номінацій	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z

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			
	Ідентифікатор учасника ринку, що надсилає звітність		ECRB код	Обов'язкове	Обов'язковий заголовок для кожного подання даних
	Дата подання		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Тип звіту		1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку 3. Звіт про недоступність газосховищ		
1	Звіт щодо потужностей газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор Оператора газосховищ України		EIC код Оператора газосховищ України	Обов'язкове	
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Обсяг зберігання		Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	

	Обсяг закачування		Загальний обсяг природного газу, закачаного в газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Обсяг відбору		Загальний обсяг природного газу, відбраного з газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Технічна потужність зберігання		Максимальний робочий обсяг газосховища, які оператор газосховища може запропонувати замовникам відповідно до проєктних характеристик та технічних умов роботи газосховищ (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Розподілена потужність зберігання		Частина технічної потужності, яка розподілена замовникам послуг зберігання згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Вільний робочий обсяг		Частина активного об'єму газу, право користування якою не надано замовникам відповідно до укладених договорів зберігання (закачування, відбору) природного газу та яка доступна для розподілу між замовниками (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
2	Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00
	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку		ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ECRB
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Обсяг зберігання		Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
3	Звіт про недоступність газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту
	Час оприлюднення інформації про недоступність потужностей		Дата й час оприлюднення повідомлення про недоступність потужностей на платформі інсайдерської інформації у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Дата початку недоступності потужностей газосховищ		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00

продовження додатка 9

	Дата закінчення недоступності потужностей газосховищ		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Підтвердження завершення недоступності газосховищ		Зазначається інформація щодо точності дати та часу закінчення недоступності	Обов'язкове	
	Недоступний обсяг зберігання		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)	Обов'язкове	50
	Недоступна потужність закачування		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)		
	Недоступна потужність відбору		Недоступна частина потужності закачування (тис. м. куб./д)		
	Тип недоступності		Планова/Позапланова	Обов'язкове	Планова
	Опис події		Причини недоступності	Обов'язкове	

ОБҐРУНТУВАННЯ

схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження 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 доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку.

Відповідно до пункту 15³ 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)).

Згідно з пунктом 3 частини другої розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону, НКРЕКП протягом дев'яти місяців має привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом.

На виконання вимог законодавства Департаментом енергоринку спільно з Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері підготовлений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – проєкт Порядку).

Зазначеним проєктом Порядку 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 основні (фундаментальні) дані.

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

**Директор
Департаменту енергоринку**



UB
НКРЕКП
№323-22.2.1/24 від 08.07.2024
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500

Ілля СІДОРОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження 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 Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.

2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:

здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;

здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постановою.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

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

1. Загальні положення

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).

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:

основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування 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;

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;

нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.

2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).

Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.

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) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме

опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;

3) договори про передачу електричної енергії або 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.

2.3 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 з регулювання частоти та активної потужності;

3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

5) договори про участь у балансуєчому ринку;

6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;

7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;

8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;

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;

10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.

Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.

2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:

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;

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;

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;

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.

Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.

2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.

При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.

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, 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.

2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.

3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії

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.

3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:

1) інформація щодо планової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше, у тому числі зміни в планованій недоступності одиниць споживання на 100 МВт і більше, упродовж не менше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності/зміни в планованій недоступності;

2) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

3) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності інфраструктури системи передачі в шельфовій зоні, яка знижує відпуск потужності в мережу від ВЕС на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація повинна містити такі дані (з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних):

ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема ЕІС-код);

місцезнаходження;

тип активу;

встановлену потужність ВЕС (МВт), підключених до відповідних елементів мереж;

потужність (МВт), що видавалась ВЕС у момент зміни доступності;

причини недоступності;

дату початку (день, година) та розрахункову дату закінчення (день, година) зміни в доступності.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

4) інформація щодо погодинного обсягу відпуску електричної енергії за добу у розрізі кожного джерела енергії та обсяг відпуску за розрахунковий період по кожній одиниці генерації. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення доби, у якій був здійснений відпуск ;

5) інформація щодо погодинної потужності та використання установок для виробництва, зберігання, споживання електричної енергії за добу у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;

6) 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;

7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;

9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен наступний тиждень на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;

10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;

11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;

12) інформація щодо прогнозного запасу потужності на рік наперед (по кожній торговій зоні), визначений на розрахунковий період. Інформація надається за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15-го календарного дня місяця перед роком, дані за який подаються;

13) інформація щодо майбутніх змін в елементах системи передачі та проектів щодо міждержавних ліній, у тому числі щодо розширення (розвитку) або виведення з експлуатації елементів системи передачі на наступні три роки, які можуть змінити пропускну спроможність між зонами або технічних

профілів в обсягах не менше 100 МВт, протягом щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація, з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних, повинна містити:

- ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код);
- місцезнаходження;
- тип елемента мережі;
- вплив на пропускну спроможність за кожним напрямком між торговими зонами;
- очікувану дату завершення виконання робіт;

14) інформація щодо планової недоступності на міждержавних лініях і в системі передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності;

15) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності міждержавних ліній і в мережах системи передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;

16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускну спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.

Інформація щодо прогнозної пропускну спроможності надається:

річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускну спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;

місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускну спроможності для кожного дня наступного місяця;

тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.

Інформація щодо запропонованої пропускну спроможності надається:

річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускну спроможності, але не пізніше 15 грудня;

місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускну спроможності;

тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускну спроможності;

добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);

внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;

17) інформація щодо будь-яких обмежень, накладених на використання доступної пропускної спроможності перетинів (ліній, вставок) постійного струму, у тому числі через застосування обмежень зміни потужності перетоку або внутрішньодобових граничних значень передачі. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після того, як інформація стане відомою ОСП;

18) інформація щодо відповідних параметрів поточкорозподілення (FB-параметри) на критичних елементах системи у випадку розподілу пропускних спроможностей на основі параметрів поточкорозподілення (FB-параметрів) (окрім річного, місячного та тижневого розподілу).

Інформація надається:

добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);

внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;

19) річний звіт із зазначенням:

основних критичних елементів мережі, що обмежують пропоновану пропускну спроможність;

області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;

величини, до якої може бути збільшена пропонована пропускну спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;

усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропоновану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.

ОСП може не вказувати ідентифікацію відповідного елемента мережі та його місцезнаходження, якщо ця інформація є конфіденційною і розкриття якої може спричинити дії щодо пошкодження або знищення об'єктів критичної інфраструктури.

Інформація надається щороку до останнього дня лютого;

20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:

пропускну спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);

пропускну спроможність (МВт), розподілена на ринку;

ціна пропускної спроможності (грн/МВт);

дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;

21) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг номінованої пропускної спроможності (щодо якої подані повідомлення про використання) по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше ніж через годину після кожного етапу подання повідомлень про використання пропускної спроможності;

22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо пропонованої пропускної спроможності;

23) інформація щодо результатів неявного розподілу пропускних спроможностей, по кожному розрахунковому періоду (за наявності):

сальдована позиція кожної торгової зони (МВт);

доходи від управління обмеженнями по кожному кордону між торговими зонами, у грн.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності;

24) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема графіків комерційних обмінів на добу наперед в агрегованій формі між торговими зонами за кожним напрямом і по кожному розрахунковому періоду.

Інформація надається щодня не пізніше ніж через одну годину після останнього часу закриття. У разі необхідності оновлюється не пізніше ніж через дві години після кожного етапу внутрішньодобової номінації;

25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.

Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускної спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу.

Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускну́ї спроможності;

28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням:

вжитих заходів (збільшення/зменшення виробництва; збільшення/зменшення споживання);

ідентифікації, місцезнаходження і типу елементів мережі, використаних при вжитті відповідних заходів щодо управління обмеженнями;

причин проведення заходів;

пропускну́ї спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;

29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням:

вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку);

залучених торгових зон;

причин проведення заходів;

змін в обміні між зонами (МВт).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;

30) інформація щодо понесених витрат у відповідному місяці в результаті заходів, зазначених у пунктах 28 та 29 цієї глави, та інших заходів із врегулювання обмежень.

Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;

31) інформація щодо сумарної чистої (без власних потреб) встановленої потужності (МВт) усіх існуючих одиниць виробництва із встановленою потужністю 1 МВт і вище за типами одиниць.

Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;

32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити:

- назву одиниці;
- встановлену потужність (МВт);
- місцезнаходження;
- рівень напруги приєднання до мереж;
- торгову зону;
- тип одиниці.

Інформація надається щорічно на 3 наступні роки не пізніше ніж за один тиждень до початку першого року, за який подаються дані. Дані надаються станом на 01 січня кожного року на наступні три роки;

33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.

Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).

Інформація надається, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік, або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік.

Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;

35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);

36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.

Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;

37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;

38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.

Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);

39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.

Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ГАЕС перевищує 10 % від загального відпуску в Україні за попередній рік або по торгових зонах, в яких частка відпуску електричної енергії з ГАЕС перевищує 30 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік (за наявності).

Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;

40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:

надавача резервів (виробник, ОУЗЕ або споживач);

типу резервів (резерви підтримки частоти, резерви відновлення частоти, резерви заміщення);

періоду придбання резервів за договором (доба, тиждень, місяць, квартал, рік).

Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;

41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівель (грн/МВт/період).

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;

42) інформація щодо сукупного обсягу прийнятих пропозицій щодо надання резервів (за договором та без договору) за розрахунковий період балансування окремо для кожного типу резерву балансування.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

43) інформація щодо обсягу активованої балансуючої енергії за активованими резервами балансування (за договором та без договору) (МВт• год) за розрахунковий період балансування за типами резервів.

Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;

44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуючу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву.

Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.

Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;

46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:

витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування;
чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.

Інформація надається не пізніше ніж через три місяці після завершення операційного місяця. У разі якщо врегулювання небалансів є попереднім, дані повинні бути оновлені після остаточного врегулювання;

47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:

обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);
максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;
обсягів активованої балансуючої енергії у відповідних областях регулювання.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду.

4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу

4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та

позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 6 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.

4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 7 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;
- 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.

4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 8 до цього Порядку інформацію:

- про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;
- щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби.

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 інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.

5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації 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, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.

5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.

5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.

5.4. З метою надання інформації 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, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.

5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.

5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.

5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.

5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.

6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами

6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними

продуктами, на оптовому енергетичному ринку відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:

1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;

2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.

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.

6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:

1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;

2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;

3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.

6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ

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	Торгуються на системах ОПООП		Торгуються поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
		Заявки	Торгові угоди	Двосторонні договори	Виконання двосторонніх договорів					
1	Ідентифікатор уповноваженої особи	M	M	M	M	Унікальний код, що ідентифікує уповноважену особу, від імені якого надається інформація про операцію	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
2	Тип коду, який використовується в полі 1	M	M	M	M	Ресстраційний 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	4 3 3 3 3	ECRB LEI BIC EIC GLN
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
4	Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	-	M*	M	M	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 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
5	Тип коду, який використовується в полі 4	-	-	M	M	Ресстраційний 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	4 3 3 3 3	ECRB LEI BIC EIC GLN
6	Ідентифікатор особи, що звітує	M	M	M	M	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
7	Тип коду, який використовується в полі 6	M	M	M	M	Ресстраційний 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	4 3 3 3 3	ECRB LEI BIC EIC GLN
8	Ідентифікатор бенефіціара	M*	M*	M*	-	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 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
9	Тип коду, який використовується в полі 8	M*	M*	M*	-	Ресстраційний 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	4 3 3 3 3	ECRB LEI BIC EIC GLN
10	Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1	M	M	M	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	P = Принципал (дів від свого імені) A = Агент	Текст	1	P
11	Індикатор купівлі/продажу	M	M	M	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B
12	Ініціатор/Агресор	-	M*	M*	-	Коли угода виконується у системі ОПООП, ініціатором є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Агресором є сторона, яка ініціює здійснення угоди.	I = Ініціатор A = Агресор S = Посередник	Текст	1	A

Поля даних, що стосуються сторін договору

Поля даних, що стосуються деталей заявки	13	Ідентифікатор заявки	M	-	-	-	Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	12345abcdef
	14	Тип заявки	M	-	-	-	Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП	BLO = Блок CON = Конвертація COM = Комбіновані заявки EXC = Ексклюзив FHR = Гнучка заявка IOI = Індикація інтересу LIM = Лімітна заявка LIN = Пов'язана блочна заявка LIS = Лінійний крок MAR = Маркет MTL = Ринок до ліміту SMA = Розумна заявка SPR = Спред STP = Крок VBL = Змінна блочна заявка OTH = Інше	Текст	3	MAR
	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) (Preferenge) PRI = Пріоритна заявка для торгівлі (Priority) PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки	Текст	3	FOK
	16	Статус заявки	M	-	-	-	Статус заявки (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 Matched) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або постійно) 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.yyyyy, 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.yyyyy, 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.yyyyy, 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
21	Ідентифікатор договору	M	M	DV	DV	Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, зазначається значення NA	До 50 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	50	AGHDN15832839
22	Назва договору	M	M	DV	DV	Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двосторонніх договорів - "EXECUTION"	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 = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір 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 = Інше	Текст	До 5	FW
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 референтної ціну для деривативів.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	XYZ abc на день вперед
26	Спосіб розрахунку	M	M	M	M	Чи розрахунки за договором здійснюються товаром, коштами, на вибір чи іншим способом	P = Товар C = Кошти O = На вибір контрагента	Текст	1	P
27	ID організованого торговельного майданчика/ОТС	M	M	DV	DV	У разі використання учасником ринку для виконання договору організованого торговельного майданчика, цей організований торговельний майданчик ідентифікується унікальним кодом.	LEI MIC Код ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ринком)	Буквено-цифровий	20 4 12 4	1234567890abcdefg MICX C0643278W.EU XBIL
28	Години торгівлі договорами	M	M	DV	-	Години торгівлі договором.	Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Час	відомості відсутні	09:00Z/17:00Z
29	Дата та час останньої торгівлі	M*	M*	-	-	Дата та час останньої торгівлі для зазначеного договору.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	відомості відсутні	2014-01-29T16:30:00Z

Ціля даних, що стосуються деталей договору

Поля даних, що стосуються деталей операції	30	Мітка часу операції	M	M	M	M	Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час	відомості відсутні	2014-01-29T10:35:56.050Z або 2014-01-29T12:35:56.050+02.00
	31	Унікальний ідентифікатор операції	-	M	M	M	Унікальний ідентифікатор операції, призначений організованим торговельним майданчиком виконання або двома учасниками ринку у випадку двосторонніх договорів для відповідності двом сторонам операції.	До 100 буквено-цифрових символів у REMIT Table 1_V3, без пробілів на початку та в кінці.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefg
	32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції повинен ідентифікувати договір, пов'язаний із виконанням.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefg
	33	Ідентифікатор пов'язаної заявки	M*	M*	-	-	Ідентифікатор пов'язаної заявки повинен ідентифікувати заявку, пов'язану з виконанням.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefg
	34	Голосовий брокер	M*	M*	M*	-	Указує, чи була операція укладена з голосовим брокером, «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні.	Y = ТАК	Текст	1	Y
	35	Ціна	M*	M*	M*	M	Ціна за одиницю.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53,45
	36	Значення індексу	M*	M*	M*	-	Значення індексу фіксації.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0,02
	37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M	Спосіб вираження ціни.	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 USD = долар США OTH = Інше	Текст	3	EUR
	38	Умовна сума	-	M*	M*	M	Вартість договору.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53450,00
39	Умовна валюта	-	M*	M*	M	Валюта умовної суми (вартості договору)	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 USD = долар США OTH = Інше	Текст	3	EUR	

40	Кількість/обсяг	M*	M*	M*	M*	Загальна кількість одиниць, включених у договір або заявку.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100	
41	Загальна умовна кількість за договором	-	M	M	M	Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, 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.	Для поля 40: кВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день Для поля 41: кВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м тис. куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж	Текст	від 2 до 8	МВт	
43	Дата припинення	-	M*	M*	-	Дата припинення зазначеного договору. Якщо дата завершення постачання не відрізняється від дати, це поле залишається порожнім.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час	10	2014-07-31T00:00:00Z	
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 = Інше	Текст	1	B
	45	Тип опціону	M*	M*	M*	-	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи іншого.	P = Пут C = Колл O = Інше	Текст	1	C
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Якщо більше однієї дати, можна використовувати додаткові поля.	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	29.01.2014
	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 ЕІС для пунктів постачання або торгової зони.	Код ЕІС, 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	01.01.2014
	50	Дата завершення постачання	M	M	M	M	Дата завершення постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31.03.2014
	51	Тривалість	M	M	M	M	Тривалість періоду постачання.	N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інше	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 = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше	Текст	2	BL
	53	Дні тижня	M*	M*	M*	-	Дні тижня 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 = Дні тижня WN = Вихідні	Текст	від 2 до 6	MO Або така комбінація, як: від MO до WE Або WN
	54	Інтервали постачання навантаження	M	M	M	M	Інтервал часу для кожного блоку або фігури.	Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі GG:XX:CC	Час	відомості відсутні	10:00:00/11:00:00
	55	Потужність постачання	M*	M*	M*	-	Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	10
	56	Одиниці кількості, що використовується в полі 55	M*	M*	M*	-	Використана одиниця вимірювання.	kВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день	Текст	від 2 до 8	МВт
	57	Ціна/кількість інтервалу часу	M*	M*	M*	-	Якщо застосовно, ціна за кількість за інтервал часу постачання.	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	<p>Коли звіт містить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договір або заяву 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 на торгівлю, це поле має бути ідентифіковано як «скасування»; 	<p>N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування</p>	Текст	1	N

Примітка:

M = обов'язковий

O = необов'язковий

- = не застосовується

* = умовно потрібно

DV = значення за умовчанням

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	1	Ідентифікатор уповноваженої особи	M	Учасник ринку або контрагент, від імені якого повідомляється запис про операцію, ідентифікується унікальним кодом.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	12 20 11 16 13	A0643278W.EU 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	2	Тип коду, який використовується в полі 1	M	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	ACE LEI BIC EIC GLN
	3	Ідентифікатор іншого учасника ринку або контрагента	M	Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	12 20 11 16 13	A0643278W.EU 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	4	Тип коду, який використовується в полі 3	M	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	ACE LEI BIC EIC GLN
	5	Ідентифікатор особи, що звітує	M	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	12 20 11 16 13	A0643278W.EU 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	6	Тип коду, який використовується в полі 5	M	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	ACE LEI BIC EIC GLN
	7	Ідентифікатор бенефіціара	M*	Якщо бенефіціар договору, як зазначено в частині 1 статті 8 Регламенту (ЄС) № 1227/2011, є контрагентом цього договору, поле слід залишити незаповненим. Якщо бенефіціар за договором не є контрагентом за цим договором, контрагент, що звітує, має ідентифікувати бенефіціара за унікальним кодом.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	12 20 11 16 13	A0643278W.EU 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	8	Тип коду, який використовується в полі 7	M*	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	ACE LEI BIC EIC GLN

	9	Торгова спроможність учасника ринку або контрагента у полі 1	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір як принципал за власний рахунок (від свого імені або від імені клієнта) чи як агент за рахунок і від імені клієнта.	P = Принципал A = Агент	Текст	1	P
	10	Індикатор купівлі/продажу	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника ринку чи контрагента, зазначеного в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B
Поля даних, що стосуються деталей договору	11	Ідентифікатор договору	M	Унікальний ідентифікатор договору, призначений двома учасниками ринку.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	AGHDN15832839
	12	Дата договору	M	Дата узгодження договору або його змін, анулювання чи розірвання.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	41669
	13	Тип договору	M	Тип договору.	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інше	Текст	5	FW
	14	Енергетичний товар	M	Класифікація енергетичного товару для узгодженого договору.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
	15	Ціна або формула ціни	M*	Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі.	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
	16	Орієнтовна умовна сума	M*	Орієнтовна умовна сума договору (якщо застосовно).	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450

17	Умовна валюта	М*	Валюта орієнтовної умовної суми (орієнтовної умовної суми договору)	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/крона USD = долар США OTH = Інше	Текст	3	Євро
18	Загальна умовна кількість за договором	М*	Орієнтовна загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Це розрахункова цифра.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	1000
19	Потужність виконання опціону	М*	Кількість одиниць, включених у договір, за інтервал часу постачання, якщо застосовно	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200

20	Умовна одиниця кількості	М*	Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19.	Для поля 18: кВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж Для поля 19: кВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день	Текст	від 2 до 8	МВт-год
21	Виконання опціону	М*	Класифікація обсягу	V = Змінна F = Фіксована M = Мін./макс. C = Комплекс O = Інше	Текст	1	F
22	Частота виконання опціону	М*	Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша, якщо застосовно.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезон A = Річна O = Інше	Текст	1	Q
23	Інтервали виконання опціону	М*	Часовий інтервал для кожного обсягу опціону, якщо застосовно.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	01.01.2014 / 31.03.2014

Поля даних, пов'язані з фіксацією деталей індексу	24	Тип індексу ціни	M*	Ціна класифікується як фіксована, простий індекс (одна база) або складна формула ціни (кілька баз).	F = Фіксована I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інше	Текст	1	C
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку кошика індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати кошик або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед
	26	Типи індексу фіксації	M*	Спот, форвард, своп, спред тощо.	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інше	Текст	До 5	FW
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Для кожного індексу вкажіть джерело публікації. У випадку кошика індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати кошик або індекс.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	28	Перша дата фіксації	M*	Перша дата фіксації визначається як найраніша дата з усіх фіксацій	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2024
	29	Остання дата фіксації	M*	Остання дата фіксації визначається як найпізніша дата з усіх фіксацій.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2024
	30	Частота фіксації	M*	Частота фіксації: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інше	Текст	1	W
	31	Спосіб розрахунку	M	Чи розрахунки за договором здійснюються фізично, готівкою, обома способами, на вибір чи іншим чином.	P = Фізично C = Готівка O = На вибір контрагента	Текст	1	P

Поля даних, пов'язані з деталями опціонів	32	Стиль опціону	M*	Вказує, чи можна реалізувати опціон у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь визначених дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль).	A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інше	Текст	1	B
	33	Тип опціону	M*	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи іншого.	P = Пут C = Колл O = Інше	Текст	1	C
	34	Перша дата виконання опціону	M*	Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2014
	35	Остання дата виконання опціону	M*	Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2024
	36	Періодичність виконання опціону	M*	Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша.	D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інше	Текст	1	W
	37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Для кожного Індексу вказується назва. У випадку кошика індексів, для яких немає унікальних ідентифікаторів, вказується кошик або індекс	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
	38	Тип індексу ціни виконання опціону	M*	Спот, форвард, своп, спред тощо	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інше	Текст	2	FW
	39	Джерело індексу ціни виконання опціону	M*	Для кожного індексу вказується тип фіксації. У випадку кошика індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати кошик або індекс.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	40	Ціна виконання опціону	M*	Ціна виконання опціону	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	125,98

Поля даних, пов'язані з профілем постачання	41	Точка або зона постачання	M	Коди ЕІС для пунктів постачання або торгової зони	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
	42	Дата початку постачання	M	Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною постачанням це буде дата початку постачання за договором	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2014
	43	Дата завершення постачання	M	Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною постачанням це буде дата завершення постачання за договором.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	29.01.2014
	44	Тип навантаження	M	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, непікове навантаження, блок годин тощо).	BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження VN = Година/блок годин SH = Фігурний GD = День газу OT = Інше	Текст	2	BL
Поля даних, пов'язані з інформацією про життєвий цикл	45	Тип дії	M	Коли звіт містить: -договір, про який повідомляється вперше, це поле має бути ідентифіковано як «новий»; -зміну деталей раніше повідомленого договору, це поле має бути ідентифіковано як «зміни»; -скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як «помилка»; -розірвання існуючого договору, це поле має бути ідентифіковано як «скасування».	N = Новий M = Зміни E = Помилка C = Скасування	Текст	1	N

Примітка:

M = обов'язковий

* = умовно потрібно

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних ретегнів

	Поле №	Назва поля	Обовязковість	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних для результатів загального первинного розподілу та вторинного перепродажу на ринку і передачі прав і тендерної документації.	1	Ідентифікація документа	M	Унікальна ідентифікація відправника	Унікальна ідентифікація відправника	Рядок	Максимум 35	A R-IT-FR-I-HOURLY1624-140709-01
	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.	Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Тендерна документація	Буквено-цифровий	3 (без пробілів)	A24
	4	Ідентифікація відправника	M	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	5	Роль відправника	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник, напр. ОСП або інша сторона,	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A07 = розподільник потужності	Буквено-цифровий	Максимум 3	A07
	6	Ідентифікація одержувача	M	Ідентифікація сторони, яка отримує документ.	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	7	Роль одержувача	M	Визначення ролі одержувача	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A32 = Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	A32
	8	Дата і час створення	M	Дата й час створення документа, напр. коли ОСП або інша особа, що звітує, надсилає звіт про операції до Регулятора	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	30	29.01.2014 10:35
	9	Інтервал часу пропозиції/відповідний інтервал часу	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z
	10	Домен	M	Домен, охоплений документом.	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	11	Статус документа (за наявності)	M	Визначає статус документа.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Середній рівень A02 = Остаточний	Буквено-цифровий	3 символи.	A02

продовження додатка 3

Поля даних, пов'язані з часовими рядами розподілу потужності (для первинного розподілу)	12	Ідентифікація часових рядів	M	Ідентифікатор, який однозначно визначає часовий ряд	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	TotalAllocationResults_TS_20 99333 або 1432_137_42_40_559
	13	Ідентифікація тендерної документації	M	Ідентифікація документа, у якому містяться пропозиції або посилання на перепродаж.	Унікальна ідентифікація тендерної документації	Буквено-цифровий	Максимум 35	AA-BB-T-PROUCTXXX- YYMMDD-01 або 1432 11XTEST 1_42_40
	14	Версія тендерної документації	M	Версія надісланої тендерної документації.	Ціле число, починаючи з 1. 1 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	15	Ідентифікація пропозиції	M	Ідентифікація часового ряду, який використовувався в початковій пропозиції. Це унікальний номер, який призначається учасником торгів під час здійснення початкової пропозиції або перепродажу. Слід залишити порожнім, якщо не застосовно.	Унікальна ідентифікація документа часових рядів	Буквено-цифровий	Максимум 35	ВІD00001
	16	Сторона торгів	M	Ідентифікація учасника ринку, який подав заявку на потужність або перепродав потужність (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	17	Ідентифікація аукціону	M	Ідентифікація, що пов'язує розподіл із набором специфікацій, створених оператором аукціону.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Максимум 35	AT-CH-M-BASE 140801 - 01
	18	Тип бізнесу	M	Визначає характер часового ряду.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A03 = Відкрита потужність зовнішньої торгівлі	Буквено-цифровий	3	A03
	19	Зона входу	M	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	20	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	21	Тип договору	M	Тип договору визначає умови, за яких потужність була розподілена та оброблена, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон, довгостроковий договір тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
	22	Ідентифікація договору	M*	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається оператором аукціону та має використовуватися для всіх посилань на розподіл.	Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (ГУРП)	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
	23	Одиниця вимірювання кількості	M	Одиниця вимірювання, в якій виражається кількість в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
24	Валюта	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3 ISO 4217	Євро	

	25	Одиниця вимірювання ціни	М	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
	26	Тип кривої	М	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру).	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
	27	Категорія класифікації	М	Категорія товару, визначена правилами ринку.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами аукціону без ставок (для первинного розподілу)	28	Ідентифікація	М	Ідентифікація екземпляра часового ряду.	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_43_1207
	29	Ідентифікація аукціону	-	Ідентифікація аукціону, на який не було отримано жодної пропозиції.	Визначення аукціону без ставок.	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_44_1805
	30	Категорія класифікації	М	Категорія товару, визначена правилами ринку.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами вторинних прав (для вторинних прав)	31	Ідентифікація часових рядів	М	Ідентифікація екземпляра часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається відправником для кожного часового ряду в документі.	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	RS123446928 або 1432_137_42_40_559
	32	Тип бізнесу	М	Визначає характер часових рядів, напр. права на потужність, повідомлення про передачу потужності тощо.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A57 = Ціна перепродажу	Буквено-цифровий	3	A57
	33	Зона входу	М	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789

34	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
35	Правовласник	M	Ідентифікація учасника ринку, який є власником або має право використовувати відповідні права передачі (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X0000123456789
36	Сторона-набувач	M	Ідентифікація учасника ринку, якому передаються права, або суб'єкта торгівлі з'єднаннями, призначеного відправником (як зазначено в атрибуті правовласника) для використання прав (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X0000123456789
37	Ідентифікація договору	M	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути номер, який було призначено розподільником потужності, напр. ОСП або оператор аукціону, або платформа розподілу.	Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (ГУРП)	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
38	Тип договору	M	Тип договору визначає умови, за яких права були розподілені та оброблені, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
39	Ідентифікація попереднього договору	M*	Ідентифікація попереднього договору, що використовується для визначення прав на передачу.	Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (ГУРП)	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
40	Одиниця вимірювання кількості	M	Одиниця вимірювання, що застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
41	Ідентифікація аукціону	M	Ідентифікація, що пов'язує права на потужність із набором специфікацій, створених розподільником потужності, напр. ОСП або оператор аукціону, або платформа розподілу.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Максимум 35	AT-CH-M-BASE 140801 - 01
42	Валюта	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Рядок	Максимум 3 ISO 4217	Євро
43	Одиниця вимірювання ціни	M	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год

	44	Тип кривої	М	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
Поля даних, пов'язані з періодом для первинного розподілу та вторинних процесів	45	Інтервал часу	М	Ця інформація містить дату та час початку та кінця звітного періоду.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z
	46	Дискретність	М	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601).	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601).	Дата і Час	PnYnMnDTnHnMnS	PT15M

Поля даних, що стосуються інтервалу для первинного та вторинного процесів розподілу	47	Позиція	M	Відносне розташування періоду в інтервалі.	Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 ... 999999	Ціле число	Максимум 6	1
	48	Кількість		Кількість, яка була розподілена на первинному аукціоні. Кількість, яка була призначена номінанту для вторинних прав.	Максимальна довжина цієї інформації складається з 17 цифр (включаючи десятковий знак). Кількість десяткових знаків, що ідентифікують дробову частину величини, залежить від правил місцевого ринку.	Числовий	Максимум 17	10.8
	49	Розмір ціни	M*	Ціна, виражена для кожної одиниці кількості, розподіленої шляхом первинного розподілу.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак, якщо він використовується).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
	50	Обсяг пропозиції	M*	Кількість, яка була в оригінальному тендерному документі.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
	51	Розмір ціни пропозиції	M*	Початкова ціна, виражена в початковій пропозиції для кожної запитаної одиниці кількості.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
Поля даних, пов'язані з причиною первинного розподілу та вторинних процесів	52	Код причини	M*	Код, що надає статус розподілу або прав.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A75: Інформація про стан прав A71: Пов'язану пропозицію відхилено через відповідна пропозиція не є успішною	Буквено-цифровий	Максимум 3	A75
	53	Причина текст	M*	Текстове пояснення коду причини.	Якщо код не надає всієї інформації для чіткого визначення обґрунтування розподілу, тоді можна надати текстову інформацію.	Буквено-цифровий	Максимум 512	

Поля даних, пов'язані з документом заголовка тендерної пропозиції та полями документа тендерної пропозиції для організованих торговельних майданчиків (застосовується до вторинної торгівлі)	54	Сторона суб'єкта	М	Учасник ринку, від якого подається пропозиція (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Макимум 16	10X1001A1001A450
	55	Роль суб'єкта	М	Роль сторони суб'єкта	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A29 = трейдер з пропускної спроможності	Буквено-цифровий	Макимум 3	A29
	56	Подільний	М*	Вказівка на те, чи може кожен елемент тендерної пропозиції бути прийнятий частково чи ні.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Макимум 3	A01
	57	Ідентифікація пов'язаних пропозицій	М*	Унікальна ідентифікація, пов'язана з усіма пов'язаними пропозиціями.	Унікальна ідентифікація пов'язаної пропозиції.	Буквено-цифровий	Макимум 35	
	58	Блокуюча пропозиція	М*	Вказівка на те, що значення в періоді становлять блокуючу пропозицію і що вони не можуть бути змінені.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Макимум 3	A01

Примітка:

М = обов'язковий

* = умовно потрібно

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

	Поле №	Назва поля	Первинний розподіл	Вторинний розподіл	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних документа	1	Ідентифікація документа	M	M	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
	2	Версія документа	M	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	M	Кодований тип документа, що надсилається.	Значається код: ANI - розподіл потужності	Буквено-цифровий	3	ANI
	4	Дата та час створення документа	M	M	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Роль відправника	M	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник.	Застосовуються наступні коди: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUJ - організатор аукціону ZUF - оператор платформи розподілу потужності ZSH - шипер ZUA - агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO

Загальні дані щодо процесів первинного та вторинного розподілу	7	Ідентифікаційні дані відправника	M	M	Ідентифікаційні дані сторони, що є власником документа і несе відповідальність за його зміст. Відправник документа ідентифікується унікальним ідентифікаційним кодом, який може бути або кодом ECRB, або кодом EIC X	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	8	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика	M	M	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика. Якщо розподіл було здійснено на організованому торговельному майданчику, поле ідентифікації організованого торговельного майданчика повинно містити код ECRB. Якщо розподіл потужності відбувся на платформі бронювання, відмінній від організованого торговельного майданчика, це поле містить ідентифікаційний код (код EIC X або ECRB) відповідного оператора платформи бронювання.	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	9	Ідентифікатор процесу	M	M	Ідентифікатор аукціону або іншого процесу, визначеного суб'єктом, що здійснює розподіл потужності.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	590825
	10	Тип газу	M*	M*	Визначає тип газу.	HC1 = висока калорійність LC1 = низька калорійність	Буквено-цифровий	3	HC1
	11	Ідентифікатор операції з транспортування	M	M	Унікальний ідентифікаційний номер розподілу пропускнуої потужності, присвоєний організованим торговельним майданчиком чи ОГТС.	До 35 цифр.	Текст	До 35	111-67A4552
	12	Дата і час створення	M	M	Дата і час створення операції. Якщо розподіл відбувається за допомогою аукціону, це поле має відображати час оголошення результатів аукціону або будь-які подальші зміни чи скасування торговельної операції. Якщо не відомо точний час оголошення результатів аукціону це поле даних може бути заповнено закриттям аукціону. Для вторинної операції це момент, коли два контрагенти домовилися про укладення угоди.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	13	Дата/час відкриття аукціону	M*	M*	Дата і час, коли аукціон відкривається для торгів. Це поле є обов'язковим, якщо первинний або вторинний розподіл відбувається через аукціони.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	14	Дата/час закриття аукціону	M*	M*	Дата і час, коли аукціон закривається. Для первинного або вторинного розподілу через аукціони це поле є обов'язковим.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	15	Тип операції з транспортування	M	M	Тип визначає характер операції з транспортування, що підлягає звітуванню. Для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ.	ZSW = Аукціон за зростанням ціни ZSX = Аукціон за єдиною ціною ZSY = Перший прийшов, перший отримав IMS = Процедура вторинного розподілу ZTA = Надномінація ZTF = Пропорційно ZSG = Повернення потужності	Буквено-цифровий	3	ZSW
	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
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	
18	Потужність, яка пропонується	M*	M*	Обсяг потужності, доступний на аукціоні, виражений в одиницях вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	200.5	
19	Категорія потужності	M*	--	Застосовна категорія потужності.	Z05 = Переривчаста потужність Z06 = Гарантована потужність	Буквено-цифровий	3	Z06	

Дані для звітування про життєвий цикл	20	Тип дії	M	M	Код статусу звіту, що підлягає наданню. 62G = активний. Ці дані означають, що звіт дійсний і ніколи не оновлювався 63G = Скасовано. Ці дані означають, що звіт більше не дійсний, якщо договір припинено або скасовано до початку виконання. 66G = Змінено. Ці дані означають, що звіт потрібно було змінити через зміну умов договору. 75G = Виправлення. Ці дані означають, що спочатку надісланий звіт мав помилку, а тому має бути виправлений.	62G = активний. 63G = скасовано. 66G = змінено. 75G = виправлення.	Буквено-цифровий	3	62G
Дані для звітування про кількість і ціну	21	Кількість	M	M	Загальна кількість одиниць, розподілених у межах операції з транспортування, виражена в одиницях виміру, зазначених в полі даних 16.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	20.5
	22	Одиниця вимірювання	M	M	Використана одиниця вимірювання.	KW1 = Кіловат-година на годину (кВт-год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) 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 KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWh = гігават-година (GWh)	Буквено-цифровий	3	KW1
	23	Валюта	M	M	Валюта, в якій виражена грошова сума.	EUR = євро USD = долар США	Текст	3	EUR
	24	Кінцева ціна	M	M	Стартова ціна на момент аукціону плюс аукціонна надбавка або регульований тариф у разі іншого механізму розподілу, ніж аукціон. Значення, яке повідомляється в цьому полі, має відповідати сумі полів даних (20) і полів даних (21).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	25	Фіксована або плаваюча стартова ціна	M*	--	Визначення типу стартової ціни.	Z07 = Фіксована ціна Z08 = Плаваюча ціна	Буквено-цифровий	3	Z07
	26	Стартова ціна	M*	M*	Визначення стартової ціни для аукціону. У разі регульованого тарифу таке значення має бути зазначено в цьому полі.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	27	Аукціонна надбавка	M*	M*	Визначення аукціонної надбавки.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

Дані для ідентифікації розташування та учасника ринку	28	Ідентифікаційні дані точки системи	M	M	Це поле визначає точку ситеми, до якої відноситься виділена потужність. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W).	EIC Y, Z або W	Буквено-цифровий	16	10Y0000123456789
	29	Об'єднана потужність	M*	M*	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено-цифровий	3	ZEO
	30	Напрямок	M	M	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
	31	Ідентифікаційні дані ОГТС 1	M	M	Ідентифікаційні дані ОГТС, щодо якого подаються дані.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	32	Ідентифікаційні дані ОГТС 2	M*	M*	Ідентифікаційні дані іншого ОГТС. Це поле є обов'язковим для первинного розподілу лише у випадку розподілу об'єднаної потужності. Для вторинного розподілу об'єднаної потужності ця інформація зазначається, якщо вона доступна сторонам, що звітують.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	33	Ідентифікаційні дані учасника ринку	M	M	Учасник ринку, якому розподілена потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
	34	Код балансуєчої групи або портфоліо	M*	M*	Балансуєча група (або балансувальні групи у випадку об'єднаних продуктів), до якої належить замовник послуг транспортування, або код портфоліо, який використовується замовником послуг транспортування, якщо балансуєча група не застосовується.	EIC	Буквено-цифровий	До 35 16	10X0000123456789
Дані, застосовні тільки до вторинних розподілів	35	Процедура, що застосовується	--	M	Визначити яка процедура застосовується.	A01 = CFO, запит заявки призначення A02 = FCFS, першим прийшов, першим отримує призначення	Буквено-цифровий	3	A01
	36	Максимальна сума заявки	--	M*	Максимальна сума, яку готовий запропонувати набувач, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	37	Мінімальна сума заявки	--	M*	Мінімальна сума, яку бажає запропонувати сторона, що здійснює передачу, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	38	Максимальний обсяг	--	M*	Максимальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	39	Мінімальний обсяг	M*	M*	Мінімальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	40	Ціна, яка сплачується оператору газотранспортної системи (базова ціна)	--	M*	Застосовується лише у разі розподілу, вираженого у валюті на одиницю вимірювання, яка має бути кВт-год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	41	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу	--	M	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу, виражене у валюті за одиницю вимірювання, що має бути кВт-год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	42	Ідентифікаційні дані сторони, що здійснює передачу	--	M	Учасник ринку, який відмовляється від потужності.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450
43	Ідентифікаційні дані набувача	--	M	Учасник ринку, що отримує потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450	

Поля даних, застосовні тільки до розпоряджень (заявок), розміщених на аукціонах для первинного розподілу	44	Ідентифікатор заявки	M*	--	Цифровий ідентифікатор заявки, присвоєний суб'єктом, що звітує.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	8552448
	45	Номер раунду аукціону	M*	--	Ціле число, що збільшується щоразу, коли аукціон не дає результатів і повторно проводиться з іншими параметрами - починаючи з 1. Залишається порожнім у випадку аукціонів без обов'язкових раундів, напр. аукціонів «на добу наперед».	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	До 3	1
	46	Ціна пропозиції	M*	--	Цінова заявка для кожної одиниці потужності, без урахування стартової ціни. Має бути виражена у валюті, зазначеній в полі даних (17) на одиницю вимірювання, яка зазначена в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	47	Кількість, щодо якої пропонується ставка	M*	--	Кількість, щодо якої пропонується ставка, виражена в одиницях вимірювання, зазначених в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

Примітка:

M = обов'язковий

* = умовно потрібно

Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу

№	Назва договору	Торгова зона	Вид енергетичного товару*	Тип договору*	Тип навантаження*	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами*	Коментарі
1									
2									
3									
4									
5									
...									

Примітка:

Вид енергетичного товару*	Тип договору*	Тип навантаження*	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами*
EL = електрична енергія	AU = аукціон	BL = базове навантаження	OTM = організований торговельний майданчик
NG = природний газ	CO = безперервний	PL = пікове навантаження	EXC = товарна біржа
	FW = форвардний договір	OP = позапікове навантаження	EAU = електронний аукціон
	FU = ф'ючерсний договір	HP = позапікове навантаження неробочого дня	TP = торгова платформа
	OP= опціонний договір	BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження	OTH = інша особа яка професійно організовує операції
	OP_FW = опціон на форвард	SH = навантаження індивідуального профілю	
	OP_FU = опціон на ф'ючерс	GD = газова доба	
	OP_SW = опціон на своп	OT = інше	
	SP = спред		
	SW = своп (фінансовий)		
	OT = інше		

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

	Поле №	Назва поля	Обовязковість	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 надіслалася. 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 надіслалася.	Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності ANK - для звітів щодо подач та відборів природного газу. ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ/ rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	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.	Значається код: ZSU - 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. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ/ rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	12	Кількість	M	Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	До 17	200.5
Дані щодо сумарних номінацій/реномінацій, подані в відборі	13	Тип даних	M	Тип даних, яких стосується даний документ	ZFA - подачі/відбори ZEY = підтвержені номінації ZFC = підтвержені реномінації	Буквено-цифровий	3	ZEY
	14	Статус	M	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку, якщо значення поля 15 дорівнює ZFA можливі обидва статуси 04G та 05G. Для значення поля 15 ZEY -значається статус 05G Для значення поля 15 ZFC -значається статус 05G	Буквено-цифровий	3	05G

Дані щодо потужності та недоступності	15	Ідентифікація типу потужності/недоступності	M	Ідентифікація типу потужності/недоступності		Буквено-цифровий	Макимум 35	AFCPOL
	16	Тип потужності/недоступності	M	Значається 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 = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності	Буквено-цифровий	3	ZSE
	17	Категорія потужності/недоступності	M	Ззначається 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
	18	Об'єднана потужність	M	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність.	Буквено-цифровий	3	ZEP
	19	Дата та час події	M	Дата та час події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-mm-ddTtT:xx:ccZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	20	Дата та час зміни статусу події	M	Дата та час зміни статусу події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається в форматі: rrrr-mm-ddTtT:xx:ccZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
	21	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 щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій

Поле №	Назва поля	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад
1	Ідентифікація документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		0 Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
2	Версія документа	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 ...	Ціле число	Максимум 3	1
3	Тип документа	Кодований тип документа, що надсилається.	Зазначається код: ANJ - звіт щодо номінацій та алокацій	Буквено-цифровий	3	ANJ
4	Дата та час створення документа	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
5	Період часу, охоплений документом	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
6	Ідентифікація відправника	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
7	Роль відправника	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник	Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
8	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи	Ідентифікація Оператора ГТС	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X00000001397P
9	Газова доба, щодо якої подається інформація	Зазначається період газової доби, за який подається звіт	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
10	Точка газотранспортної системи	Код EIC точки газотранспортної системи	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
11	Напрямок	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
12	Тип інформації	Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередія).	ZEY = номінація ZEZ = алокація ZFC = реномінація	Буквено-цифровий	3	ZEY
13	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт	EIC ECRB	Буквено-цифровий	16 20	21X000000001377P

14	Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку	Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)		Буквено-цифровий	35	UITREUA
15	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
16	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, розташованого в суміжній системі ГТС	Контрагент замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A3333A450
17	Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи	Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)		Буквено-цифровий	35	ES_POL11
18	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
19	Обсяг	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	до 17	200.5
20	Одиниці вимірювання	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
21	Статус	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G	Буквено-цифровий	3	05G
22	Дата і час отримання номінації	Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для номінацій	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТтг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z

Додаток 8

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			
	Ідентифікатор учасника ринку, що надсилає звітність		ECRB код	Обов'язкове	Обов'язковий заголовок для кожного подання даних
	Дата подання		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Тип звіту		1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку 3. Звіт про недоступність газосховищ		
1	Звіт щодо потужностей газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор Оператора газосховищ України		EIC код Оператора газосховищ України	Обов'язкове	
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Обсяг зберігання		Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	

продовження додатка 8

	Обсяг закачування		Загальний обсяг природного газу, закачаного в газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Обсяг відбору		Загальний обсяг природного газу, відбраного з газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Технічна потужність зберігання		Максимальний робочий обсяг газосховища, які оператор газосховища може запропонувати замовникам відповідно до проєктних характеристик та технічних умов роботи газосховищ (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Розподілена потужність зберігання		Частина технічної потужності, яка розподілена замовникам послуг зберігання згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Вільний робочий обсяг		Частина активного об'єму газу, право користування якою не надано замовникам відповідно до укладених договорів зберігання (закачування, відбору) природного газу та яка доступна для розподілу між замовниками (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
2	Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку		ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ECRB
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Обсяг зберігання		Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
3	Звіт про недоступність газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту
	Час оприлюднення інформації про недоступність потужностей		Дата й час оприлюднення повідомлення про недоступність потужностей на платформі інсайдерської інформації у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Дата початку недоступності потужностей газосховищ		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00

продовження додатка 8

	Дата закінчення недоступності потужностей		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	РРРР-ММ-ДД 07:00:00
	Підтвердження завершення недоступності газосховищ		Зазначається інформація щодо точності дати та часу закінчення недоступності	Обов'язкове	
	Недоступний обсяг зберігання		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)	Обов'язкове	50
	Недоступна потужність закачування		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)		
	Недоступна потужність відбору		Недоступна частина потужності закачування (тис. м. куб./д)		
	Тип недоступності		Планова/Позапланова	Обов'язкове	Планова
	Опис події		Причини недоступності	Обов'язкове	