|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  **проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 №618»** | | |
| **Чинна редакція** | **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Коментарі** |
| *Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»* | | |
| 2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами | 2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами |  |
| 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 (генеруючою одиницею), потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва (генеруючими одиницями) сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва (генеруючих одиниць), за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва (генеруючих одиниць) є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори постачання природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;  9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії».  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. | 2.3 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 (генеруючою одиницею), потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва (генеруючими одиницями) сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва (генеруючих одиниць), за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва (генеруючих одиниць) є стороною такого договору купівлі-продажу;  **договори купівлі-продажу електричної енергії, відпущеної та/або відібраної однією одиницею зберігання, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями зберігання сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць зберігання є стороною такого договору купівлі-продажу;**  договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори постачання природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;  9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії»;  **11) договори про участь в агрегованій групі.**  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. |  |
| **4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу** | **4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу** |  |
| 4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП відповідно  до додатка 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. | 4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП відповідно  до додатка 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**/замовник послуг зберігання** наприкінці газової доби. |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 1 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Чинна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 29 | Дата та час останніх торгів | М\* | М\* | - | - | Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнюється якщо: 1. ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2.Торги відбуваються поза ОПООП. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 29 | Дата та час останніх торгів | М\* | М\* | - | - | Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнюється якщо: 1. **~~ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів.~~ Механізм торгів не передбачає встановлення часових обмежень.** 2.Торги відбуваються поза ОПООП. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |

|  |
| --- |
| **Чинна редакція:** |
| **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** |  | |  |  | |  | **Тип звіту** | | | 1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку  3. Звіт про недоступність газосховищ |  |  | |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП:** |
| **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 зберігаєучасник оптового енергетичного ринку**/замовник послуг зберігання**   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № |  |  | **Опис** | | **Обов'язковість заповнення** | **Приклад** | |  | **Поле даних** | **Інформація, яка має бути заповнена** |  | |  |  | |  | **Тип звіту** | | | 1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку**/замовників послуг зберігання** 3. Звіт про недоступність газосховищ |  |  | |