

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
23.04.2024 № 773

Зміни

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. У Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823:

1) у розділі III:

пункт 18 глави 1 викласти в такій редакції:

«18. Якщо природний газ, що був переданий в фізичних точках виходу з газотранспортної системи, не відповідає вимогам, встановленим пунктом 17 цієї глави, оператор газотранспортної системи сплачує оператору газорозподільної системи, оператору газосховищ, суміжним газовидобувним підприємствам, прямому споживачу додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.»;

у главі 7:

речення друге підпункту 1 пункту 2 викласти в такій редакції: «Якщо до мереж суміжного газовидобувного підприємства підключені інші газовидобувні підприємства, суміжне газовидобувне підприємство зобов'язане в додатку до акта приймання-передачі природного газу деталізувати загальний обсяг газу по всіх газовидобувних підприємствах, які через його мережі подають газ до газотранспортної системи, а також по оператору газотранспортної системи (для обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи

у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств));»;

пункти 6 – 8 виключити.

У зв'язку з цим пункти 9 – 11 вважати відповідно пунктами 6 – 8;

2) пункт 12 глави 1 розділу IX доповнити новим абзацом такого змісту:

«Потужність віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не розподіляється для цілей переміщення природного газу промисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).»;

3) підпункт 1 пункту 2 глави 1 розділу X доповнити символами та словами «(крім оператора газорозподільної системи)»;

4) главу 4 розділу XI доповнити новим пунктом такого змісту:

«4. Якщо за результатами перевірки номінації/реномінації, поданої замовником, для точки входу/виходу на міждержавних з'єднаннях оператором газотранспортної системи не виявлено причин для відхилення, передбачених пунктом 14 глави 1 цього розділу, та відповідна номінація/реномінація не підтверджується з боку суміжного оператора газотранспортної системи, така номінація/реномінація враховується на інформаційній платформі оператора газотранспортної системи як автоматично подана реномінація на кожну наступну годину до кінця газової доби та підтверджується оператором газотранспортної системи відповідно до вимог цієї глави.»;

5) пункт 4 глави 5 розділу XII доповнити новим абзацом такого змісту:

«Обсяг природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) не відноситься на замовника послуг транспортування при визначені алокації у зазначених точках.».

2. У Типовому договорі транспортування природного газу, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828:

1) в абзаці тринадцятому пункту 4.1 розділу IV слова та цифру «у термін до 5 робочих днів з дня виставлення рахунка» замінити словами, цифрами та знаками «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним,»;

2) у розділі IX:

у пункті 9.3:

в абзаці першому слова, цифри та знаки «у термін до 5 робочих днів, крім вартості послуг, визначених абзацом другим цього пункту» замінити словами, цифрами та знаком «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним»;

абзац другий виключити;

в абзаці першому пункту 9.4 слова та цифру «у термін до 5 робочих днів з дня повідомлення» замінити словами, цифрами та знаком «у строк до 20 числа місяця, наступного за звітним»;

3) у розділі X:

у підпункті 2 пункту 10.1 слова «або прямим споживачем» замінити знаками та словами «, прямим споживачем, суміжним газовидобувним підприємством, оператором газосховищ»;

абзац третій пункту 10.6 викласти в такій редакції:

«Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості Q_i визначається з газової доби визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до газової доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.»;

4) пункт 19.2 розділу XIX викласти в такій редакції:

«19.2. Обмін документами в рамках виконання цього Договору здійснюється через інформаційну платформу Оператора, крім випадків використання іншого порядку, визначеного цим Договором та/або Кодексом.».

3. У главі 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824:

1) абзац перший пункту 3 доповнити знаком, словами та цифрою «, з урахуванням положень пункту 5 цієї глави»;

2) у пункті 5:

абзаци четвертий та п'ятий після слів та символу «та/або його об'єкта» доповнити знаками та словом «(об'єктів)»;

перше речення абзацу сьомого викласти в такій редакції: «У випадку приєднання нового об'єкта (об'єктів) споживача, що не є побутовим (за умови наявності інших об'єктів з періодом експлуатації не менше одного повного газового року), величина річної замовленої потужності та фактичне використання такої потужності визначаються по цьому об'єкту (об'єктах) споживача окремо.».

Директор Департаменту
із регулювання відносин у
нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК