

Обґрунтування
до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газорозподільних систем та Типового договору транспортування природного газу)

Кодексом газотранспортної системи, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та Типовим договором транспортування природного газу, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), встановлені вимоги щодо визначення обсягів природного газу з недотриманими параметрами якості та здійснення додаткової оплати за їх недотримання, а також визначені порядок документального оформлення приймання-передачі природного газу в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи, здійснення алокації таких обсягів на замовників послуг транспортування, порядок розрахунків за використану потужність.

Положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), встановлено порядок визначення розміру та оплати річної замовленої потужності для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об'єктів).

Слід зазначити, що Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері на постійній основі здійснюється аналіз проблемних питань, які виникають при застосуванні нормативно-правових актів, та опрацьовуються можливі шляхи їх вирішення, а також опрацьовуються пропозиції суб'єктів ринку природного газу щодо удосконалення нормативно-правових актів.

Так, за результатами аналізу результативності застосування нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, було виявлено необхідність вдосконалення окремих положень Кодексу ГТС, Типового договору транспортування, Кодексу ГРМ шляхом внесення відповідних змін.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), положеннями якого передбачається внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП.

Так, Проєктом постанови передбачено внесення змін до положень Кодексу ГТС та Типового договору в частині:

вдосконалення взаємовідносин між оператором газотранспортної системи та замовниками послуг транспортування, які здійснюють видобуток природного газу, в процесі передачі/відбору природного газу до/з газотранспортної системи,



УВ
НКРЕКП
№834-16.3.1/24 від 17.04.2024
КЕП: Саф'янц О. С. 16.04.2024 17:35
3FAA9288358EC00304000006324320029A2B500
Сертифікат дійсний з 29.03.2023 до 29.03.2025 09:37

зокрема з питань компенсації за недотримання параметрів якості природного газу, документального оформлення приймання-передачі природного газу та алокації відповідних обсягів природного газу;

оптимізації подання замовниками послуг транспортування природного газу номінацій/реномінацій для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях з урахуванням результату перевірки відповідності номінаціям/реномінаціям, що були подані оператору суміжної газотранспортної системи.

Крім цього, Проектом постанови передбачається удосконалення положень Кодексу ГРМ шляхом конкретизації його положень щодо визначення величини річної замовленої потужності та фактичного використання такої потужності для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об'єктів).

Варто зазначити, що на виконання положень статті 15 Закону про НКРЕКП та положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 11.04.2024 відбулися відкриті обговорення вищезазначеного Проекту постанови, під час яких були розглянуті надані суб'єктами ринку природного газу пропозиції та зауваження до Проекту постанови.

Враховуючи вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Заступник директора Департаменту

Олена САФ'ЯНЦ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Оператору газотранспортної системи здійснити необхідні заходи для забезпечення роботи інформаційної платформи з урахуванням Змін, затверджених цією постановою.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 травня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 2 цієї постанови, який 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

Валерій ТАРАСІЮК

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

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.».

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у
нафтогазовій сфері

Олена САФ'ЯНЦ