

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
30.12.2025 № 2228

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) пункт 5 глави 1 розділу I після абзацу вісімдесят сьомого доповнити трьома новими абзацами такого змісту, а саме:

«потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони:

віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місця надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);

віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;».

У зв'язку з цим абзаци вісімдесят восьмий – сто двадцять другий вважати відповідно абзацами дев'яносто першим – сто двадцять п'ятим;

2) у розділі IX:

абзац третій пункту 10 глави 1 виключити.

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом третім;

у главі 7:

у пункті 1:

після абзацу третього доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних у межах однієї газорозподільної зони:

віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);

віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.

Доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам в одній газорозподільній зоні надається постачальнику природного газу.».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – дванадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – шістнадцятим;

після пункту 7 доповнити новим пунктом 8 такого змісту:

«8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):

1) потужність точок входу/виходу, визначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави в рамках потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, може використовуватися замовником послуг транспортування виключно для транспортування природного газу між такими точками і не може використовуватися для транспортування природного газу до/від інших точок входу/виходу до/з газотранспортної системи;

2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;

3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) повинен дорівнювати обсягу природного газу, відібраному з газотранспортної системи у віртуальній точці виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства протягом кожної газової доби;

4) обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями для постачання видобутку, можуть бути зменшені оператором газотранспортної системи в односторонньому порядку з метою недопущення виникнення небалансу в таких замовників послуг транспортування;

5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місця надходження газу від

газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) має відповідати обсягу природного газу, зазначеному для віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію.».

У зв'язку з цим пункти 8 та 9 вважати відповідно пунктами 9 та 10.

2. У розділі VII Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833:

1) абзац перший пункту 2 після слів «Знижувальні коефіцієнти» доповнити словами та знаками «для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) на міждержавних з'єднаннях»;

2) після пункту 2 доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0 до 0,5.

Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.».

У зв'язку з цим пункт 3 вважати пунктом 4.
