

## **Обґрунтування до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Згідно з положеннями пункту 6 частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема затвердження кодексів газотранспортних систем, кодексу газорозподільних систем.

Відповідно до частини другої статті 32 Закону Типовий договір транспортування природного газу затверджується Регулятором.

На виконання вимог Закону, затверджено постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 Кодекс газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 Кодекс газорозподільних систем (далі – Кодекс ГРМ) та постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 Типовий договір транспортування природного газу (далі – Типовий договір).

Разом з цим відповідно до пункту 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти та ініціює внесення змін до нього.

За результатами аналізу практичних аспектів застосування зазначених нормативно-правових актів, Регулятором було виявлено питання, яке потребує удосконалення, з метою забезпечення дієвості та прозорості механізмів регулювання ринку природного газу.

Згідно з пунктом 1 глави 2 розділу III Кодексу ГТС приймання-передача природного газу у фізичних точках входу та точках виходу здійснюється виключно за наявності комерційного ВОГ (ПВВГ).

Відповідно до пункту 2 глави 2 розділу III Кодексу ГТС комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що передає природний газ. Якщо у сторони, що передає газ, відсутній комерційний ВОГ (ПВВГ), комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що приймає газ.

Крім цього, пунктом 9 глави 2 розділу III Кодексу ГТС встановлено, що особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем (окрім оператора газорозподільних систем) або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі – Технічна угода). Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної системи регулюються положеннями Кодексу та у випадку необхідності Технічною угодою, яка не може суперечити положенням Кодексу.

Разом з тим, відповідно до пункту 5.4 розділу V Типового договору окремим додатком 3 до цього Договору між Оператором та Замовником, який є оператором газорозподільної системи / прямим споживачем / газовидобувним підприємством / виробником біогазу, інших видів газу з альтернативних джерел, визначається перелік комерційних вузлів обліку газу, встановлених на всіх фізичних точках входу/виходу до відповідного Замовника.

При цьому згідно з пунктом 2.7 розділу II Типового договору Додаток 3 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовником є оператор

газорозподільної системи, прямий споживач, газовидобувне підприємство або виробник біогазу.

Зокрема, Додаток 3 до Типового договору, містить інформацію щодо переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу, реквізити Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін та інформацію стосовно максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов, необхідною для розрахунку технічної потужності фізичних точок входу/виходу до відповідного Замовника послуг транспортування.

Разом з цим згідно із змінами, внесеними до Кодексу ГТС та Типового договору постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 580, з 01.05.2019 розрахунки за транспортування природного газу здійснюються виходячи не з технічної, а з замовленої потужності, а отже застосування суб'єктами ринку природного газу інформації щодо технічної потужності, зазначеної у Додатку 3 до Типового договору, є неактуальною.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону про НКРЕКП, з метою удосконалення положень нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови пропонується внесення змін до:

Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем у частині передбачення, що врегулювання взаємовідносин між Операторами ГРМ та Оператором ГТС щодо особливостей обліку природного газу у точках входу та точках виходу та порядку приймання-передачі природного газу (визначення переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу та реквізитів Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін) здійснюється відповідно до положень Кодексу ГТС та Технічної угоди;

Типового договору, у частині виключення Додатка 3 «Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу».

Варто зазначити, що на виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 05.03.2020 відбулися відкриті обговорення вищезазначеного Проєкту постанови, під час яких були розглянуті надані суб'єктами ринку природного газу пропозиції та зауваження до Проєкту постанови.

Враховуючи вищезазначене, з метою удосконалення нормативно-правових актів, які регулюють відносини на ринку природного газу, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері**

**Т. Рябуха**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до положень статей 4, 32 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. Унести до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, такі зміни:

1) у розділі III:

у главі 2:

пункт 7 доповнити знаками та словами «, у порядку, визначеному в Технічній угоді»;

пункт 9 викласти в такій редакції:

«9. Особливості обліку природного газу в точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі – технічна угода), яка не може суперечити вимогам Кодексу.»;

у главі 7:

в абзаці першому пункту 2 символи та слова «(за наявності)» виключити;

у пункті 3 символи та слова «(за її наявності)» виключити;

- 2) у пункті 2 глави 1 розділу IV:  
в абзаці другому символи та слова «(у випадку необхідності)» виключити;  
доповнити новим абзацом такого змісту:  
«перелік комерційних та/або дублюючих вузлів обліку газу, встановлених у фізичних точках входу/виходу до/з газотранспортної системи, які визначаються технічною угодою;»;
- 3) в абзаці десятому пункту 11 глави 2 розділу VI символи та слова «(для оператора газорозподільної системи – за необхідності)» виключити;
- 4) у пункті 7 глави 1 розділу X цифру «5» замінити цифрою «6».

2. Унести до 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, такі зміни:

1) в абзаці сьомому пункту 2 глави 1 розділу I слова та символи «технічна угода (за наявності), що укладені між сторонами» замінити словами «технічна угода, що укладені між сторонами відповідно до вимог Кодексу ГТС»;

2) в абзаці третьому пункту 2 глави 1 розділу VI символи та слова «(за необхідності)» виключити;

3) у преамбулі додатка 2 після слів «крім споживача» доповнити словами «або Оператора ГТС».

3. Унести до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828, такі зміни:

- 1) абзац третій пункту 2.7 розділу II виключити;
- 2) пункт 5.4 розділу V виключити.  
У зв'язку з цим пункт 5.5 вважати пунктом 5.4;
- 3) в абзаці десятому пункту 8.6 розділу VIII слово «місця» змінити словом «місяця»;
- 4) додаток 3 виключити.

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк