

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
e-mail: kulakovska@nerc.gov.ua

Про надання зауважень та пропозицій до проєкту
рішення, що має ознаки регуляторного акта

4 червня 2025 року на офіційному вебсайті¹ Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, положеннями якого передбачається внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517.

Відповідно до тексту повідомлення про оприлюднення вищевказаного проєкту акта зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 1 серпня 2025 року (включно).

На підставі положень частини п'ятої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», якими передбачено, що юридичні особи мають право подавати до Регулятора пропозиції про необхідність підготовки проєктів рішень Регулятора, а також про необхідність їх перегляду, ТОВ «Оператор ГТС України» надає свої пропозиції та зауваження до вищевказаного проєкту, що має ознаки регуляторного акта, у формі порівняльної таблиці, що додається.

Додаток: Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, на 7 арк.

Заступник директора комерційного –
начальник управління регуляторної діяльності

Віра ПРИЙМАК

¹ <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulatornogo-akta-zmini-do-deyakh-postanov-nkrekp>



**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»,
що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»	Обґрунтування
<i>Постанова «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»</i>		
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем першого числа третього місяця після дня її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Пропозиції обумовлені тим, що для реалізації в алгоритмах Інформаційної платформи Оператора ГТС визначених проєктом постанови доповнень та змін до Кодексу газотранспортної системи потрібен доволі тривалий період часу.
<i>Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493</i>		
I. Загальні положення		
1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;</p> <p>потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;</p> <p>потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони, в якій відсутнє фізичне з'єднання газорозподільної системи з газотранспортною системою:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи</p>	<p>Запропонований продукт неможливо застосувати (розрахувати потужність) до газорозподільних зон, які одночасно мають з'єднання з газотранспортною системою та промисловими газопроводами газовидобувних підприємств.</p> <p>Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи</p>

<p>іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;</p> <p>...</p>	<p>групи газовидобувних підприємств) 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);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;</p> <p>...</p>	<p>газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.</p> <p>Проектом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством. Відповідно, віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони.</p>
---	---	--

IX. Розподіл потужності

8. Потужність з обмеженнями

<p>1. ...</p> <p>2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з'єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування</p>	<p>1. ...</p> <p>2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з'єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування</p>	
---	---	--

<p>виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.</p> <p>3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.</p>	<p>виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.</p> <p>3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони, в якій відсутнє фізичне з'єднання газорозподільної системи з газотранспортною системою:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) 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);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.</p>	<p>Запропонований продукт неможливо застосувати до газорозподільних зон, які одночасно мають з'єднання з газотранспортною системою та промисловими газопроводами газовидобувних підприємств.</p> <p>Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка <u>відповідно</u> не має відношення до жодної газорозподільної зони.</p> <p>Проектом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони.</p>
---	--	---

<p>8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):</p> <p>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;</p> <p>2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;</p> <p>3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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;</p>	<p>8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):</p> <p>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;</p> <p>2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;</p> <p>3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) точці входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, в 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;</p>	<p>Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.</p> <p>Проектом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного газовидобувного</p>
--	---	--

<p>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 у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування;</p> <p>5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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.</p> <p>...</p>	<p>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 у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування;</p> <p>5) в межах використання потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, зазначені у номінації/реномінації обсяги природного газу для віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) 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) та віртуальної точки виходу до газорозподільних систем мають бути рівнозначними, та/або віртуальній точці виходу до суміжного газовидобувного</p>	<p>підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони.</p> <p>Попередній небаланс розраховується на підставі даних другого оновлення (там, де не вимірюється протягом доби) та даних завантажених після закінчення газової доби (там де вимірюється протягом доби). Номінація/реномінація подається зазвичай раніше.</p> <p>Віртуальна точка входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств) - це віртуальна точка входу від цього суміжного газовидобувного підприємства, що об'єднує всі його фізичні точки входу в газотранспортну систему (навіть якщо це єдина фізична точка входу), яка відповідно не має відношення до жодної газорозподільної зони.</p> <p>Проектом постанови пропонується запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством. Відповідно віртуальні точки виходу до суміжного</p>
---	---	--

	<p>підприємства, в іншому випадку оператор газотранспортної системи відхиляє таку номінацію/реномінацію.</p> <p>...</p>	газовидобувного підприємства не мають відношення до будь якої газорозподільної зони.
<p>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517</p>		
<p>VII. Визначення та затвердження коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)</p>		
<p>2. Знижувальні коефіцієнти 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 розраховуються за формулами</p> <p>...</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>2. Знижувальні коефіцієнти 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 розраховуються за формулами</p> <p>...</p> <p>Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу розраховуються за формулою:</p> $D^{\text{вид}} = \frac{T_{\text{вх}}^{\text{вид}}}{T_{\text{вх}}^{\text{вид}} + T_{\text{вх}}^{\text{розп}}}$ <p>де: $D^{\text{вид}}$ – знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для віртуальних точок входу з газорозподільних систем та віртуальних точок виходу до газорозподільних систем на яких пропонується потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, в умовних одиницях;</p> <p>$T_{\text{вх}}^{\text{вид}}$ – тариф на послуги транспортування природного газу для віртуальної точки входу з газорозподільних систем (місце</p>	<p>Пропонується визначити формулу розрахунку знижувального коефіцієнта з урахуванням мети запропонованих змін.</p>

	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), грн за 1000 куб. м на добу $T_{\text{вих}}^{\text{розп}}$ – тариф на послуги транспортування природного газу для віртуальної точки виходу до газорозподільних систем, грн за 1000 куб. м на добу	
<p>3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0 до 0,5.</p> <p>Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.</p> <p>...</p>	<p>3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0 до 0,5.</p> <p>Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.</p> <p>...</p>	Пропонується виключити з огляду на пропозицію до пункту 2 розділу VII Методики.

Заступник директора комерційного –
начальник управління регуляторної діяльності

Віра ПРИЙМАК

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

04 червня 2025 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Метою прийняття проєкту його розробником визначено наступне:

внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП, у частині удосконалення умов доступу замовників послуг транспортування до газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, де **відсутнє фізичне з'єднання з газотранспортною системою;**

запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством;

визначення діапазону знижувальних коефіцієнтів для точок входу/виходу в рамках послуги потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу.

Вважаю, що проєкт постанови в запропонованій редакції не відповідає вимогам Закону України «Про ринок природного газу», з огляду на таке.

Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.

Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).

Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).

Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).

Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).

З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;

В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.

З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

26.07.2025 року

_____ **Олег БАКУЛІН,**

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
І. Загальні положення	І. Загальні положення		
1. Загальні засади, терміни та скорочення	1. Загальні засади, терміни та скорочення		
<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;</p> <p>Норма відсутня</p> <p>...</p>	<p>5. Терміни, що використовуються в цьому Кодексі, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>потужність - максимально допустиме перетікання обсягу природного газу, виражене в одиницях енергії до одиниці часу, що надається замовнику послуг транспортування відповідно до договору транспортування;</p> <p>потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу в межах однієї газорозподільної зони:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства;</p> <p>...</p>	Не приймати	<p>Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.</p> <p>Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до</p>

			<p>газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що</p>
--	--	--	--

			<p>транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p> <p>З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.</p>
IX. Розподіл потужності	IX. Розподіл потужності		
1. Загальні умови	1. Загальні умови		
<p>10. ...</p> <p>Оператори газорозподільних систем для забезпечення транспортування природного газу, необхідного для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат, замовляють потужність віртуальної точки виходу до газорозподільної системи відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Загальна потужність кожної віртуальної точки виходу до газорозподільної системи дорівнює сумі технічних потужностей усіх</p>	<p>10. ...</p> <p>Оператори газорозподільних систем для забезпечення транспортування природного газу, необхідного для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат, замовляють потужність віртуальної точки виходу до газорозподільної системи відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Загальна потужність кожної віртуальної точки виходу до газорозподільної системи дорівнює сумі технічних потужностей усіх фізичних точок виходу до газорозподільної</p>	<i>Не приймати</i>	<p>Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.</p> <p>Точка виходу - визначена</p>

<p>фізичних точок виходу до газорозподільної системи, які вона об'єднує.</p> <p>...</p>	<p>системи, які вона об'єднує.</p> <p>...</p>		<p>точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає</p>
---	---	--	--

		<p>ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p> <p>З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти</p>
--	--	--

			безпідставно.
8. Потужність з обмеженнями	8. Потужність з обмеженнями		
<p>1. ...</p> <p>2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з'єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>1. ...</p> <p>2) право одночасного користування потужністю точки входу/виходу на міждержавному з'єднанні та точки виходу/входу до/з газосховища чи групи газосховищ з урахуванням обмежень, встановлених цією главою. Право одночасного користування потужністю точки виходу на міждержавному з'єднанні та точки входу з газосховища чи групи газосховищ може бути надане замовнику послуг транспортування виключно на обсяги природного газу, які були подані на точку виходу до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.</p> <p>3) потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, що передбачає право одночасного користування потужністю таких двох віртуальних точок входу/виходу, приєднаних в межах однієї газорозподільної зони:</p> <p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);</p> <p>віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства.</p>	<p>Не приймати</p>	<p>Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.</p> <p>Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших</p>

			<p>газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне</p>
--	--	--	---

<p>Доступ до потужності з обмеженнями пропонується на переривчастій основі на місячний період або на період однієї газової доби залежно від технічних можливостей оператора газотранспортної системи.</p> <p>Норма відсутня</p>	<p>Доступ до потужності з обмеженнями пропонується на переривчастій основі на місячний період або на період однієї газової доби залежно від технічних можливостей оператора газотранспортної системи.</p> <p>Доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам в одній газорозподільній зоні надається постачальнику природного газу.</p>		<p>з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p> <p>З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p>8. Потужність з обмеженнями, зазначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави, передбачає такі додаткові умови (обмеження):</p> <p>1) потужність точок входу/виходу, визначена в підпункті 3 пункту 1 цієї глави в рамках потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного</p>	<p>Не приймати</p>	<p>Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним</p>

...	<p>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;</p> <p>2) відсутність доступу до віртуальної торгової точки;</p> <p>3) обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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;</p> <p>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 у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування;</p> <p>5) обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для</p>		<p>процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.</p> <p>Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на</p>
-----	---	--	---

	<p>віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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.</p> <p>...</p>		<p>користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p> <p>З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та</p>
--	--	--	--

			споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.
МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ ТА РОЗРАХУНКУ ТАРИФІВ НА ПОСЛУГИ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ДЛЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ НА ОСНОВІ БАГАТОРІЧНОГО СТИМУЛЮЮЧОГО РЕГУЛЮВАННЯ	ЗМІН ДО МЕТОДИКИ ВИЗНАЧЕННЯ ТА РОЗРАХУНКУ ТАРИФІВ НА ПОСЛУГИ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ДЛЯ ТОЧОК ВХОДУ І ТОЧОК ВИХОДУ НА ОСНОВІ БАГАТОРІЧНОГО СТИМУЛЮЮЧОГО РЕГУЛЮВАННЯ		
VII. Визначення та затвердження коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)	VII. Визначення та затвердження коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)		
2. Знижувальні коефіцієнти для розраховуються за формулами ...	2. Знижувальні коефіцієнти 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 розраховуються за формулами ...	Не приймати	Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс, до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу. Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній

		<p>системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи,</p>
--	--	---

			<p>газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p> <p>З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.</p>
Норма відсутня	3. Знижувальні коефіцієнти для потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу можуть приймати значення від 0	<i>Не приймати</i>	Відповідно до пункту 7 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» газотранспортна система - технологічний комплекс,

...	<p>до 0,5.</p> <p>Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП розрахунки та обґрунтування застосування таких коефіцієнтів.</p> <p>...</p>	<p>до якого входить окремий магістральний газопровід з усіма об'єктами і спорудами, пов'язаними з ним єдиним технологічним процесом, або кілька таких газопроводів, якими здійснюється транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу.</p> <p>Точка виходу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій оператор газотранспортної системи доставляє природний газ, що знаходиться у газотранспортній системі, до іншої газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або споживача, приєднаного до газотранспортної системи, або до об'єкта, пов'язаного із видобутком природного газу (пункт 42 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Точка входу - визначена точка у газотранспортній системі, в якій природний газ надходить до газотранспортної системи від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, газосховища, установки LNG, а також від інших газотранспортних або газорозподільних систем (пункт 43 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>Згідно з пунктом 19 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу» оператор газотранспортної системи - суб'єкт</p>
-----	--	---

			<p>господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників).</p> <p>Транспортування природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газотранспортною системою з метою його доставки до іншої газотранспортної системи, газорозподільної системи, газосховища, установки LNG або доставки безпосередньо споживачам, але що не включає переміщення внутрішньопромисловими трубопроводами (приєднаними мережами) та постачання природного газу (пункт 45 статті 1 Закону України «Про ринок природного газу»).</p> <p>З наведених вище приписів закону вбачається, що транспортування природного газу можливо виключно до точки виходу до газорозподільної системи, де наявне фізичне з'єднання з газотранспортною системою;</p> <p>В іншому випадку, коли таке фізичне з'єднання відсутнє, оператор газотранспортної системи переміщення природного газу не здійснює, що виключає отримання ним оплати за ненадану послугу.</p>
--	--	--	---

			З урахуванням викладеного, проєкт спрямований на завдання матеріальної шкоди замовникам послуг транспортування та споживачам, шляхом надання можливості оператору газотранспортної системи отримувати грошові кошти безпідставно.
--	--	--	---

26.07.2025 року

_____ **Олег БАКУЛІН**



АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ

вул. Митрополита Василя Липківського, 45, м. Київ, 03035, тел. (044) 251-62-62, факс (044) 520-03-25

E-mail: slg@amcu.gov.ua, сайт: amcu.gov.ua, код згідно ЄДРПОУ 00032767

№ _____

На № _____

від _____

Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

Щодо питання виконання рекомендацій

У Антимонопольному комітеті України (далі – Комітет) розглядається справа № 128-26.13/229-24, розпочата за ознаками вчинення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), порушення, передбаченого статтею 17 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді бездіяльності, що полягає у створенні умов для вчинення порушення товариством з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (далі – ТОВ «ОГТСУ») законодавства про захист економічної конкуренції у зв'язку з неврегулюванням умов доступу споживачів до послуг транспортування природного газу у «ТОЧЦІ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ» (віртуальної точки виходу з газотранспортної системи за умови, що фізичної точки виходу з газотранспортної системи не існує).

В ході розгляду зазначеної справи, Комітет надав НКРЕКП **обов'язкові для розгляду рекомендації від 26.12.2024 № 10-рк про припинення бездіяльності, яка містить ознаки порушення законодавства про захист економічної конкуренції, та врегулювання умов доступу споживачів до послуг транспортування природного газу в «ТОЧЦІ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ» на прозорих та обґрунтованих засадах** (далі – Рекомендації).

Про результати виконання Рекомендацій НКРЕКП мало повідомити Комітет у чотиримісячний строк із дня їх отримання з наданням підтвердних документів.

Листом від 29.05.2025 № 6117/16.2.3/7-25 (вх. Комітету № 7-07/8306 від 30.05.2025) НКРЕКП повідомила, що *«за результатами проведених консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та опрацювання Рекомендацій, Регулятором опрацьовано шляхи вдосконалення умов доступу замовників послуг транспортування до газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, де відсутнє фізичне з'єднання з газотранспортною системою, та розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт).*

Питання про схвалення Проєкта (щодо внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання) було включено до питань порядку денного засідання НКРЕКП у формі



ДОКУМЕНТ СЕДАСКОД
з якого слухання, яке відбулось **03.06.2025.**

Сертифікат:

3FAA9288358EC003040000003B4B38009264CB00

Підписувач: Ключников Денис Геннадійович

Дійсний з: 02.01.2024 по 01.01.2026 23:59:59

Антимонопольний комітет України



№ 128-24.1/07-8125є від 30.07.2025

№24258/1-25 від 30.07.2025

Із зазначеним Проектом та обґрунтуванням до нього можна ознайомитися на офіційному вебсайті Регулятора за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/storage/app/uploads/public/683/71c/04b/68371c04b68949520135493.pdf>

04.06.2025 зазначений проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, було оприлюднено на офіційному сайті Регулятора з метою одержання до **01.08.2025** зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Ознайомившись з текстом Проєкту Комітет надає наступні зауваження та пропозиції до нього.

Відповідно до Проєкту НКРЕКП пропонуються наступні зміни: «У Кодексі газотранспортної системи, затверджене 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 (далі – Кодекс ГТС):

2) у розділі IX:

... після абзацу третього доповнити трьома 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 в межах однієї газорозподільної зони:*

віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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 абзац четвертий вважати абзацом сьомим;

доповнити новим абзацом такого змісту:

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

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) ...;

2) ...;

3) ...

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 у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування.»**

I. Оператор газотранспортної системи (далі – Оператор ГРМ) для забезпечення власної господарської діяльності (у тому числі для балансування, власних виробничо-технічних потреб, покриття витрат та виробничо-технологічних витрат (далі – ВТВ) придбаває природний газ у власника природного газу (у тому числі у газовидобувного підприємства, оптового продавця, постачальника) на загальних підставах та ринкових умовах (Пункт 6 розділу XIII Кодексу ГТС).

Запропоновані ж у Проєкті зміни дозволяють доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам в одній газорозподільній зоні лише постачальнику природного газу.

Враховуючи вищевикладене, пропонуємо у Проєкті передбачити доступ до потужності з обмеженнями у точках виходу всім замовникам послуг транспортування, які мають на це право у відповідності до чинного законодавства, у тому числі й Операторам ГРМ.

Крім того, звертаємо увагу, що будь-який суб'єкт господарювання, який здійснює діяльність з постачання природного газу, може бути постачальником природного газу для споживачів природного газу, що приєднані до газорозподільної мережі ПрАТ «Гадячгаз» і такі постачальники не обмежені в джерелах придбання природного газу (газ видобутий на території України чи імпортований на її територію).

Зрозуміло, що природний газ, який надходить від газовидобувних підприємств, у тому числі до споживачів, приєднаних до газорозподільної системи ПрАТ «Гадячгаз», це виключно природний газ їх власного видобутку.

Однак, з метою уникнення унеможливлення підміни понять «постачання видобутого природного газу споживачам» та «доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам», пропонуємо передбачити, що замовники потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам, Оператори ГРМ при придбанні природного газу для покриття ВТВ тощо (за договорами постачання, купівлі-продажу) не обмежені у джерелах походження такого природного газу.

II. Справа № 128-26.13/229-24 стосується єдиної унікальної віртуальної «ТОЧКИ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ»:

- магістральні газопроводи ТОВ «Оператор ГТС України» не мають жодного фізичного з'єднання з газорозподільною системою ПрАТ «Гадячгаз»;
- «ТОЧКА ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ» є єдиною в Україні, щодо якої застосування чинного законодавства, зокрема пункту 10 глави 1 розділу IX Кодексу ГТС, здійснюється без врахування її особливостей, а саме відсутності такої точки фізично;
- Оператор ГТС не може гарантувати та розподіляти потужність у «ТОЧЦІ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ»;
- Кодекс ГТС та Типовий договір не врегульовують питання забезпечення споживачів послугами транспортування в «ТОЧЦІ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ» на прозорих та обґрунтованих умовах.

Обсяги транспортування природного газу, визначені в підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг транспортування природного газу, яким надано право користування потужністю з обмеженнями для постачання видобутку, зокрема у «ТОЧЦІ ВИХОДУ ГАДЯЧГАЗ», тобто фактично обсяги відбору природного газу споживачами, приєднаними до газорозподільної системи ПрАТ «Гадячгаз», яка в свою чергу фізично приєднана лише до газовидобувних підприємств, не можуть вплинути на газотранспортну систему ТОВ «ОГТСУ» і створити ситуацію, коли обсяги відбору

природного газу з газотранспортної системи перевищують обсяги подачі природного газу до такої системи.

Враховуючи викладене, пропонуємо у пункті 8 Проєкту виключити підпункт 4), а саме: «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 у випадку, коли відсутні вільні потужності для надання таких послуг або з метою недопущення виникнення небалансу у таких замовників послуг транспортування».

Заступник Голови Комітету –
державний уповноважений

Денис КЛЮШНИКОВ

08.08.2025 № 01/01/07-492

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг,
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19;
e-mail: kulakovska@nerc.gov.ua.**

Щодо проєкту постанови

04 червня 2025 року на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) було оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт), положеннями якого передбачається внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517. В повідомленні щодо оприлюднення Проєкту зазначено, що зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, слід надсилати у письмовому та електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, на адресу: Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19; e-mail: kulakovska@nerc.gov.ua. Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до **01 серпня 2025 року включно**, у письмовому та електронному вигляді.

Акціонерне товариство «Укрнафта» (далі –АТ «Укрнафта») розглянуло Проєкт та у визначений НКРЕКП строк повідомляє про таке.

1. Проєктом пропонується доповнити Кодекс ГТС новим терміном потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу, при цьому незрозуміло, якому суб'єкту ринку природного газу така потужність надаватиметься: операторам газорозподільних систем – для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат, оскільки за визначенням поняття потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу – це право одночасного користування потужністю віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства, чи постачальникам природного газу – для постачання природного газу споживачам. В разі прийняття Проєкту Кодекс ГТС міститиме такі взаємовиключні положення:

- *«Оператори газорозподільних систем для забезпечення транспортування природного газу, необхідного для покриття власних виробничо-технологічних витрат та втрат,*

замовляють потужність віртуальної точки виходу до газорозподільної системи відповідно до вимог цього Кодексу» (п. 10 розділ I Глава IX Кодексу ГТС);

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

віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств);

віртуальної точки виходу до газорозподільних систем та/або віртуальної точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства (п. 5 розділ I Глава I Кодексу ГТС в редакції змін, які пропонуються Проектом).

- «Доступ до потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу споживачам в одній газорозподільній зоні надається постачальнику природного газу (абз. 5 пп. 3 розділ 8 Глава IX Кодексу ГТС в редакції змін, які пропонуються Проектом).

2. Запропоноване Проектом визначення терміну «потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу» не враховує, що для покриття виробничо-технологічних витрат операторів газорозподільних систем, для постачання природного газу споживачам може використовуватися природний газ не лише власного видобутку. У зв'язку з цим, термін «потужність з обмеженнями для постачання видобутого природного газу» має бути змінений.

3. Проект передбачає, що «обсяг природного газу, поданий до газотранспортної системи у віртуальній точці входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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». Також в Проекті зазначено: «обсяг природного газу, зазначений у номінації/реномінації для віртуальної точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний 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».

Звертаємо увагу на те, що Міністерством енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» розроблено проект Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ (далі – Правила доступу), які є додатком до проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ», розробленого відповідно до частини першої статті 56 Закону України «Про ринок природного газу» (посилання на повідомлення від 14.03.2025 про оприлюднення проекту - <https://mev.gov.ua/rehulyatornyy-akt/povidomlennya-pro-oprylyudnennya-proyektu-nakazu-ministerstva-enerhetyky-29>). Проектом Правил доступу (розділ V) передбачено:

«4. На кожен пункт входу/виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів, складається акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін, який має містити схему потоків природного газу через вузол обліку природного газу, його місце розташування на схемі, межу балансової належності та за необхідності схематичне позначення іншого обладнання чи засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ).

5. КВОГ¹ у пунктах входу/виходу до системи внутрішньопромислових газопроводів має бути розташований у точці приєднання, яка має збігатися з межею балансової належності між суміжними підприємствами.

6. Якщо КВОГ встановлений не на межі балансової належності, розрахунок обсягу виробничо-технологічних витрат та витрат (далі – ВТВ), які виникають від місця встановлення КВОГ до межі балансової належності, додаються/віднімаються до/від переміщеного природного газу, визначеного КВОГ.»

Наведеним вище АТ «Укрнафта» звертає увагу НКРЕКП на те, що порядок обліку обсягів газу для цілей розподілу потужності з обмеженнями повинен враховувати порядок обліку природного газу при його переміщенні внутрішньопромисловими газопроводами газовидобувних підприємств, які для цілей Кодексу ГТС є суміжними газовидобувними підприємствами. Прийняття Проекта у запропонованій редакції не повинно призвести до покриття виробничо-технологічних витрат та витрат операторів газорозподільних систем за рахунок газу власного видобутку суміжних газовидобувних підприємств.

Перелік документів, що додаються:

1. Копія довіреності № 01/01/07-439/д від 30.07.2025.

**Начальник управління
правового забезпечення**

Альона ПЕРЕПЕЛИЦЯ

¹ КВОГ – комерційний вузол обліку природного газу