

**Обґрунтування до питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання для АТ «УКРТРАНСГАЗ»**

Відповідно до повноважень, наданих законами України «Про природні монополії», «Про ринок природного газу», «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 (далі – НКРЕКП) установлює, зокрема тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Наразі регулювання тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється відповідно до методології «витрати +».

Разом з цим Законом України «Про природні монополії» передбачено можливість застосування стимулюючого регулювання при формуванні тарифів на послуги суб'єктів природних монополій, у тому числі у сфері зберігання природного газу.

Відповідна Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 403 (далі – Методика).

АТ «Укртрансгаз» було подано заяву та відповідний пакет документів щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було проведено аналіз наданих ліцензіатом матеріалів, а також факторів, що впливають на ефективність провадження такої діяльності та здійснено відповідні розрахунки за результатами яких підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання для АТ «УКРТРАНСГАЗ» (далі – Проєкт постанови).

Планована річна потужність закачування природного газу, планована річна потужність відбору природного газу та планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу визначено на основі балансу надходження та розподілу природного газу в Україні на 2026/2027 рік погодженого Міністерством енергетики України, фактичних показників за I квартал 2026 року, прогнозованих даних щодо замовлених потужностей до кінця 2026 року та фактичних даних щодо використання потужності закачування та відбору у попередніх періодах.



УВ  
НКРЕКП  
№855-16.1.1/26 від 29.04.2026  
КЕП: Косянчук О. В. 29.04.2026 15:21  
3FAA9288358EC003040000007EC51F00280CE200  
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

Так, при розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу враховано:

плановану річну потужність закачування природного газу у розмірі 8 079,8 млн м<sup>3</sup> на рік;

плановану річну потужність відбору природного газу у розмірі 8 397,5 млн м<sup>3</sup> на рік;

планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу у розмірі 11 268,2 млн м<sup>3</sup> на рік.

Відповідно до Методики до складу прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються прогнозовані операційні контрольовані витрати, прогнозовані операційні неконтрольовані витрати, прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати, прогнозована амортизація, прогнозований прибуток на регуляторну базу активів, прогнозований податок на прибуток та сума коригування необхідного доходу у зв'язку з виявленням та підтвердженням порушень за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю).

Основну частину операційних контрольованих витрат складають витрати на ремонт, обстеження та технічне обслуговування об'єктів підземних сховищ, зокрема компресорних станцій та свердловин, та витрати на оплату праці.

Також, відповідно до положень Методики до складу прогнозованих операційних контрольованих витрат враховано витрати на паливно-мастильні матеріали, електроенергію, витрати по діагностиці, витрати на виконання геофізичних робіт та інші витрати необхідні для забезпечення діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Такі витрати визначено виходячи з економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням фактичних даних за результатами діяльності у попередніх періодах з метою відшкодування оператору газосховищ зміни у часі цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів.

Витрати на оплату праці визначені виходячи з чисельності персоналу безпосередньо залученого до діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням зіставлення з аналогічними показниками в інших сферах регулювання, а також з урахуванням зміни у часі середньомісячної заробітної плати відповідно до прогнозованого індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні.

Відповідно до положень Методики до складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат включаються витрати на які підприємство не має безпосереднього впливу, зокрема податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства.

Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, які безпосередньо пов'язані з наданням послуг із зберігання

(закачування, відбору) природного газу, визначено відповідно до положень статті 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (22 % до витрат на оплату праці).

Основні прогнози макропоказники економічного і соціального розвитку України визначені на рівні схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946.

Прогнозовані витрати, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат (далі – ВТВ) визначено з урахуванням обсягів ВТВ на рівні 68,6 млн куб. м та прогнозованої ціна закупівлі природного газу на рівні 23 581,1 грн за 1000 м<sup>3</sup>.

Прогнозована амортизація визначена відповідно до положень розділу IV Методики на основі вартості регуляторної бази активів ліцензіата, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведеної відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12.03.2013 № 293, з урахуванням вартості активів створених згідно з планом розвитку і прийнятих на баланс за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання та питомих зважених строків корисного використання активів та становить 1 554 730,7 тис. грн.

Відповідно до положень Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, амортизаційні відрахування, передбачені відповідним тарифом оператора газосховищ, є одним з джерел фінансування заходів інвестиційної програми оператора газосховищ та в подальшому мають бути використані для розвитку підприємства, покращення показників якості надання послуг, підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи газосховищ, у тому числі для гарантування безпеки постачання природного газу в Україні.

Відповідно до положень розділу II Методики прогнозований прибуток на регуляторну базу активів визначається з урахуванням встановленої НКРЕКП регуляторної норми доходу.

Згідно зі статтею 1 Закону України «Про природні монополії» регуляторна норма доходу встановлюється органом регулювання природних монополій в межах граничних рівнів, затверджених центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної цінової політики.

Міністерством розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України, наказом від 05.11.2019 № 320 (зі змінами), зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 13.11.2019 за № 1155/34126, затверджено граничний рівень регуляторної норми доходу у сфері зберігання (закачування, відбору) природного газу на рівні 18,05%.

Разом з цим, з метою стримування зростання тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на регуляторний період пропонується врахувати регуляторну норму доходу на рівні 3%, як для регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, так і для регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

Також, при розрахунку тарифів враховано від'ємне значення коригування необхідного доходу у зв'язку з виявленням та підтвердженням порушень за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201, а саме на виконання постанов НКРЕКП від 19.05.2021 № 815, від 30.12.2022 № 1955, від 16.08.2023 № 1517 та від 12.09.2024 № 1594.

Крім того, пунктом 4 розділу VI Методики передбачено, що при замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності (рік, базовий сезон закачування/відбору, місяць, доба).

Наразі бронювання потужності газосховищ здійснюється переважно у режимі «на добу наперед» та на місячній основі, що перешкоджає середньостроковому плануванню режимів роботи газосховищ та викликає підвищений знос обладнання і відповідно підвищені витрати на обслуговування і ремонти у зв'язку з нерівномірністю режимів роботи.

З метою стимулювання довгострокового бронювання потужності Проектом постанови пропонується затвердити:

коефіцієнт, який враховує замовлення послуг на рік зберігання (річна потужність, об'єднана потужність) – на рівні 0,9;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на базовий сезон закачування – на рівні 1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на базовий сезон відбору – на рівні 1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності строком на місяць – на рівні 1,1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на добу наперед – на рівні 1,2.

При цьому коефіцієнти які враховують замовлення послуг на місяць та на добу наперед пропонується залишити на діючому рівні.

***З огляду на зазначене, Департамент пропонує:***

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання для АТ «УКРТРАНСГАЗ».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання для АТ «УКРТРАНСГАЗ» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

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

**Олександр КОСЯНЧУК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання для АТ «УКРТРАНСГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 березня 2026 року № 403, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРТРАНСГАЗ» на регуляторний період з 01.06.2026 по 31.03.2029 (включно) тарифи на послуги:
  - зберігання природного газу – у розмірі 0,45 грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ);
  - закачування природного газу – у розмірі 360,02 грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ);
  - відбору природного газу – у розмірі 360,02 грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу (без урахування ПДВ);

структуру тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання згідно з додатком.

2. Затвердити коефіцієнти, що застосовуються до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу:

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на рік зберігання (річна потужність та об'єднана потужність) – на рівні 0,9;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на базовий сезон закачування – на рівні 1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на базовий сезон відбору – на рівні 1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності строком на місяць – на рівні 1,1;

коефіцієнт, який враховує замовлення потужності на добу наперед – на рівні 1,2.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2022 року № 656 «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в підземних сховищах газу АТ «УКРТРАНСГАЗ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 червня 2026 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.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі багаторічного стимулюючого регулювання АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРТРАНСГАЗ»**

№ з/п	Перелік показників	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги зберігання природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	0,45
2	Тариф на послуги закачування природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	360,02
3	Тариф на послуги відбору природного газу	грн за 1000 м <sup>3</sup> на добу	360,02
4	Прогнозований необхідний дохід	тис. грн	7 762 502,9
4.1	Прогнозовані операційні витрати	тис. грн	6 116 014,9
4.1.1	Прогнозовані операційні контрольовані витрати	тис. грн	2 569 936,4
4.1.1.1	у тому числі прогнозовані витрати на оплату праці	тис. грн	1 082 568,7
4.1.2	Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати	тис. грн	374 711,1
4.1.2.1	у тому числі прогнозований єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	238 165,1
4.1.3	Прогнозовані витрати, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати	тис. грн	1 616 636,7
4.1.4	Прогнозована амортизація	тис. грн	1 554 730,7
4.2	Прогнозований прибуток на регуляторну базу активів	тис. грн	1 436 486,3
4.3	Прогнозований податок на прибуток	тис. грн	315 326,3
4.4	Коригування необхідного доходу за результатами проведення заходів державного нагляду (контролю)	тис. грн	-105 324,6
Довідково			
5	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ на рік	млн м <sup>3</sup> на рік	8 079,8
6	Планована річна потужність відбору природного газу з ПСГ на рік	млн м <sup>3</sup> на рік	8 397,5
7	Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу	млн м <sup>3</sup> на рік	11 268,2