

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 2149 та врегулювання питань, пов'язаних із нормативними та виробничо-технологічними втратами/витратами ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»»

Відповідно до положень пункту 22² частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до функцій і повноважень Регулятора належить встановлення відповідно до затвердженої ним методики розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу (далі – Нормативні ВТВ) для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.

Методика визначення розмірів Нормативних ВТВ при здійсненні розподілу природного газу була затверджена постановою НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 (зі змінами) (далі – Методика).

Відповідно до пункту 6.2 Методики НКРЕКП не здійснює перегляд річного розміру Нормативних ВТВ, якщо тариф на послуги розподілу природного газу не переглядається, крім випадків, визначених пунктом 6.11 цієї Методики.

Водночас положеннями пункту 6.11 Методики передбачено, що за результатами моніторингу або перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу, розгляду рекомендацій органів державної влади або інших органів, утворених при таких органах державної влади, з питань вжиття заходів із попередження або врегулювання наслідків кризової ситуації на ринку природного газу НКРЕКП має право переглянути встановлені Нормативні ВТВ на окремий період (до його завершення).

Перегляд встановлених Нормативних ВТВ в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:

у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів Нормативних ВТВ;

оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з Нормативними ВТВ, встановленими у поточному періоді;

збільшення обсягів Нормативних ВТВ не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.

Враховуючи зазначене, за наявності вищезазначених підстав НКРЕКП має право переглянути встановлені Нормативні ВТВ без перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.

Додатково зазначаємо, що 29.05.2026 відбулось засідання Кризового комітету при Міністерстві енергетики України, на якому розглядалось питання понаднормованих виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу Операторів ГРМ, що виникли внаслідок кризової ситуації в енергетиці у січні-



UB
НКРЕКП
№1570-56.5/26 від 28.07.2026
КЕП: Дигас Т. Б. 28.07.2026 16:48
3FAA9288358EC003040000075E61F00FC0CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:37

лютому 2026 року, та надання рекомендацій НКРЕКП щодо можливості збільшення на 2026 рік Нормативних ВТВ без перегляду тарифів на розподіл природного газу, за результатами якого складено Протокол засідання Кризового комітету при Міненерго від 02.06.2026 № 17/1.4-7.4.2-52-ДСК.

Крім того, до НКРЕКП надійшли звернення ТОВ «Газорозподільні мережі України» (далі – ГРМУ, ТОВ «ГРМУ») від 06.07.2026 № 1881/26.1-26 та від 14.07.2026 № 1936/26.1-26 щодо необхідності збільшення обсягів Нормативних ВТВ, встановлених постановою НКРЕКП від 19.12.2025 № 2149, для окремих Філій товариства.

Зокрема, в листі від 14.07.2026 № 1936/26.1-26 ГРМУ зазначено, що збільшення фактичних виробничо-технологічних втрат у січні 2026 року в порівнянні з аналогічними періодами попередніх років пов'язане, зокрема, з рядом наступних факторів:

- суттєве зниження середньодобової та середньомісячної температури навколишнього середовища, що вимагає в свою чергу підвищення рівня вихідних тисків з ГРС в мережі високого/середнього тиску та підняття вихідних тисків з пунктів редукування газу, що працюють на потреби побутових споживачів;

- суттєві та довготривалі періоди відключення електроживлення, що призвели до значної нерівномірності споживання природного газу навіть впродовж однієї доби, що пояснюється значною часткою енергозалежного обладнання, яке одразу після ввімкнення живлення запускається одночасно і фактично на максимальній потужності для компенсації втрат тепла в оселях споживачів.

Також ГРМУ вказано, що перелічені фактори в комплексі потребували збільшення робочого тиску в системі ГРМ на 20-25% вище ніж цього вимагали умови попередніх опалювальних сезонів.

Крім того зазначаємо, що за результатами аналізу даних фактичних обсягів ВТВ ГРМУ у 2026 році вбачається, що за перші п'ять місяців 2026 року 11 Філій ГРМУ використано більше, ніж 70 % встановлених обсягів Нормативних ВТВ (таблиця 1).

Таблиця 1

Ліцензіат	Факт ВТВ 2026 (5 міс)	Встановлено ВТВ на 2026 рік	Рівень використання ВТВ за 5 міс 2026 року
	тис. м ³	тис. м ³	%
Вінницька філія ТОВ «ГРМУ»	31 077,53	40 166	77,37%
Волинська філія ТОВ «ГРМУ»	13 693,93	17 663	77,53%
Дніпропетровська філія ТОВ «ГРМУ»	34 011,38	35 028	97,10%
Житомирська філія ТОВ «ГРМУ»	19 632,67	24 178	81,20%
Івано-Франківська філія ТОВ «ГРМУ»	25 590,41	35 077	72,95%
Київська філія ТОВ «ГРМУ»	88 749,15	120 146	73,87%
Криворізька філія ТОВ «ГРМУ»	8 556,19	12 158	70,37%
Миколаївська філія ТОВ «ГРМУ»	24 744,36	30 845	80,22%
Тернопільська філія ТОВ «ГРМУ»	8 368,89	10 538	79,42%
Чернівецька філія ТОВ «ГРМУ»	22 612,42	25 655	88,14%
Чернігівська філія ТОВ «ГРМУ»	16 405,83	21 982	74,63%

Крім того, у січні-лютому 2026 року філіями ТОВ «ГРМУ» в середньому на 24% більше було розподілено обсягів природного газу для потреб побутових споживачів та ВТВ, ніж за аналогічний період 2025 року (таблиця 2).

Таблиця 2

	Фактичний обсяг розподілу побутовим споживачам + ВТВ за січень- лютий 2025 року	Фактичний обсяг розподілу побутовим споживачам + ВТВ за січень-лютий 2026 року	Розмір збільшення
Оператор ГРМ	тис. м ³	тис. м ³	%
Вінницька філія ТОВ «ГРМУ»	131 344,38	165 633,77	26,11%
Волинська філія ТОВ «ГРМУ»	70 958,19	92 645,46	30,56%
Дніпровська філія ТОВ «ГРМУ»	80 307,40	91 916,89	14,46%
Дніпропетровська філія ТОВ «ГРМУ»	150 917,14	174 832,66	15,85%
Житомирська філія ТОВ «ГРМУ»	94 552,27	124 955,85	32,16%
Закарпатська філія ТОВ «ГРМУ»	117 078,80	126 539,76	8,08%
Івано-франківська філія ТОВ «ГРМУ»	136 809,18	176 438,54	28,97%
Київська філія ТОВ «ГРМУ»	309 305,37	396 013,28	28,03%
Криворізька філія ТОВ «ГРМУ»	35 279,69	40 283,63	14,18%
Кропивницька філія ТОВ «ГРМУ»	75 620,75	89 960,58	18,96%
Львівська філія ТОВ «ГРМУ»	231 412,97	288 201,55	24,54%
Миколаївська філія ТОВ «ГРМУ»	84 393,17	100 545,12	19,14%
Рівненська філія ТОВ «ГРМУ»	79 148,60	103 745,95	31,08%
Сумська філія ТОВ «ГРМУ»	90 034,90	108 516,88	20,53%
Тернопільська філія ТОВ «ГРМУ»	72 250,35	93 928,62	30,00%
Харківська міська філія ТОВ «ГРМУ»	51 001,95	62 278,10	22,11%
Харківська філія ТОВ «ГРМУ»	130 388,64	158 442,35	21,52%
Хмельницька філія ТОВ «ГРМУ»	106 894,55	135 999,16	27,23%
Черкаська філія ТОВ «ГРМУ»	98 048,16	124 428,19	26,91%
Чернівецька філія ТОВ «ГРМУ»	77 725,34	96 106,72	23,65%
Чернігівська філія ТОВ «ГРМУ»	84 961,33	110 984,06	30,63%
Загальний підсумок	2 308 433,12	2 862 397,12	24,00%

За результатами аналізу пояснень та розрахунків, поданих листами ГРМУ від 06.07.2026 № 1881/26.1-26, від 14.07.2026 № 1936/26.1-26, а також інформації, викладеної в Акті перевірки від 07.04.2026 № 63 та службовій записці Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 15.07.2026 № 631/16-26, обсяг, на який пропонується збільшити обсяги Нормативних ВТВ, встановлених постановою НКРЕКП від 19.12.2025 № 2149, для окремих Філій товариства не перевищує граничні можливі обсяги збільшення, визначені пунктом 6.11 Методики (таблиця 3).

Таблиця 3

Ліцензіат	Економія коштів згідно з Актом перевірки від 07.04.2026 № 63	Обсяги, на які збільшуються Нормативні ВТВ, встановлені постановою НКРЕКП від 19.12.2025 № 2149 ¹	Максимальний додатковий розмір ВТВ, можливий для збільшення відповідно до положень Методики
	тис. м ³	тис. м ³	тис. м ³
ТОВ «ГРМУ»:	185 764,63	74 852	128 678
Вінницька філія ТОВ «ГРМУ»	18 789,78	9 639	13 687
Волинська філія ТОВ «ГРМУ»	13 497,19	4 239	7 850
Дніпропетровська філія ТОВ «ГРМУ»	21 785,64	8 406	19 475
Житомирська філія ТОВ «ГРМУ»	14 115,06	5 802	10 012
Івано-Франківська філія ТОВ «ГРМУ»	25 989,60	8 418	17 632
Київська філія ТОВ «ГРМУ»	46 693,42	16 737	16 737
Криворізька філія ТОВ «ГРМУ»	2 820,88	2 232	3 823
Миколаївська філія ТОВ «ГРМУ»	8 377,35	5 418	5 418
Тернопільська філія ТОВ «ГРМУ»	10 763,98	2 529	7 720
Чернівецька філія ТОВ «ГРМУ»	9 102,00	6 157	13 470
Чернігівська філія ТОВ «ГРМУ»	13 829,73	5 275	12 854

Додатково зазначаємо, що відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 (далі – Положення), на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» покладено обов'язок щодо продажу природного газу операторам газорозподільних систем на умовах, передбачених пунктом 6 цього Положення.

Відповідно до пункту 6 Положення ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» реалізує природний газ операторам газорозподільних систем у розмірі нормативних, понаднормованих втрат та виробничо-технологічних витрат, втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, на підставі договору купівлі-продажу природного газу за цінами та на умовах згідно з додатком 2, згідно з положеннями якого обсяг (об'єм) природного газу, що

¹ Обсяги збільшення ВТВ розраховані виходячи із середнього збільшення обсягів споживання природного газу населенням та фактичних ВТВ за січень-лютий 2026 порівняно з періодом січень-лютий 2025 року, службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 15.07.2026 № 631/16-26 щодо визначення можливого обсягу збільшення ВТВ для Криворізької філії ТОВ «ГРМУ» та положень пункту 6.11 Методики.

передається за договором, складається, зокрема, із обсягу нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, погоджених НКРЕКП на період з 1 червня 2022 р. та протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування (обсяг І - фіксований).

Разом з тим, на запити НКРЕКП від 16.07.2026 № 9212/56.5/7-26 та від 16.07.2026 № 9214/56.5/7-26 АТ «НАК «Нафтогаз України» та ТОВ «ГК «Нафтогаз України» повідомили, що забезпечать реалізацію природного газу, необхідного операторам газорозподільних систем, на умовах, передбачених Положенням. При цьому зауважень щодо збільшення обсягів Нормативних ВТВ чи пов'язаних з цим негативних наслідків надано не було.

Враховуючи вищезазначене відповідно до вимог Методики та з урахуванням листів ТОВ «ГРМУ» від 06.07.2026 № 1881/26.1-26 та від 14.07.2026 № 1936/26.1-26, листа АТ «НАК «Нафтогаз України» від 23.07.2026 № Д/18.3-1.5/3485-26, листа ТОВ «ГК «Нафтогаз України» від 21.07.2026 № 119/6.2-60456-2026, службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 15.07.2026 № 631/16-26, рекомендацій Кризового комітету при Міністерстві енергетики України, надісланих листом Міністерства енергетики України від 02.06.2026 № 1.4/7.4.2-1243-ДСК, Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 2149 та врегулювання питань, пов'язаних із нормативними та виробничо-технологічними втратами/витратами ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»», якою передбачити:

збільшення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для окремих філій ГРМУ (Вінницька, Волинська, Дніпропетровська, Житомирська, Івано-Франківська, Київська, Криворізька, Миколаївська, Тернопільська, Чернівецька, Чернігівська філії ТОВ «ГРМУ») на 2026 рік;

можливість ТОВ «ГРМУ» здійснювати закупівлю природного газу для потреб покриття нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат у 2026 році в обсягах, на які збільшуються нормативні втрати/витрати природного газу, згідно окремого рішення НКРЕКП, прийнятого відповідно до пункту 2 розділу VI Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236, та пункту 6 постанови НКРЕКП від 05.05.2026 № 696.

**Заступник директора Департаменту –
начальник відділу захисту прав
побутових споживачів**

Тетяна ДИГАС



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 2149 та врегулювання питань, пов'язаних із нормативними та виробничо-технологічними втратами/витратами ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033, з урахуванням постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2026 року № 696 «Про накладення штрафу на ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та Протоколу засідання Кризового комітету при Міністерстві енергетики України від 02.06.2026 № 17/1.4-7.4.2-52-ДСК Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до графи третьої додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 грудня 2025 року № 2149 «Про встановлення річних розмірів нормативних та

виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем» такі зміни:

- 1) у рядку 16 цифри «733 253» замінити цифрами «808 105»;
- 2) у рядку 16.1 цифри «40 166» замінити цифрами «49 805»;
- 3) у рядку 16.2 цифри «17 663» замінити цифрами «21 902»;
- 4) у рядку 16.4 цифри «35 028» замінити цифрами «43 434»;
- 5) у рядку 16.5 цифри «24 178» замінити цифрами «29 980»;
- 6) у рядку 16.8 цифри «35 077» замінити цифрами «43 495»;
- 7) у рядку 16.9 цифри «120 146» замінити цифрами «136 883»;
- 8) у рядку 16.11 цифри «12 158» замінити цифрами «14 390»;
- 9) у рядку 16.13 цифри «30 845» замінити цифрами «36 263»;
- 10) у рядку 16.16 цифри «10 538» замінити цифрами «13 067»;
- 11) у рядку 16.21 цифри «25 655» замінити цифрами «31 812»;
- 12) у рядку 16.22 цифри «21 982» замінити цифрами «27 257».

2. ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» здійснювати закупівлю природного газу для потреб покриття нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат у 2026 році в обсягах, визначених додатком до цієї постанови, за рахунок економії витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати у попередніх періодах, або додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу за попередній період, згідно з рішенням НКРЕКП.

3. 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, та діє по 31 грудня 2026 року включно, крім пункту 1 цієї постанови, який вводиться в дію з дня прийняття рішення НКРЕКП, визначеного пунктом 2 цієї постанови.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
№ _____

**Обсяги, на які збільшуються нормативні та виробничо-технологічні
втрати/витрати**

Ліцензіат	тис. м ³
ТОВ «Газорозподільні мережі України»:	74 852
Вінницька філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	9 639
Волинська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	4 239
Дніпропетровська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	8 406
Житомирська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	5 802
Івано-Франківська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	8 418
Київська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	16 737
Криворізька філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	2 232
Миколаївська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	5 418
Тернопільська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	2 529
Чернівецька філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	6 157
Чернігівська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України»	5 275