

**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 2026 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу».

Метою прийняття проєкту постанови її розробником визначено внесення змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033, якими передбачено механізм перегляду в сторону збільшення нормативних втрат/витрат природного газу 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.

Вважаю, що проєкт спрямований на порушення прав споживачів природного газу.

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

З повагою

14 червня 2026 року _____

Олег БАКУЛІН,

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу»

МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРІВ НОРМАТИВНИХ ТА ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ/ВИТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ПРИ ЗДІЙСНЕННІ РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ЗМІНИ ДО МЕТОДИКИ ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРІВ НОРМАТИВНИХ ТА ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ/ВИТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ПРИ ЗДІЙСНЕННІ РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу	6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу		
<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року №</p>	<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року №</p>	Не приймати	<p>Відповідно до п.6.11. Методики Оператор ГРМ може штучно збільшити використання ВТВ у першому півріччі.</p> <p>В Аналізі впливу та Обґрунтуванні до проекту мова про збільшення ВТВ не йде.</p> <p>Навпаки, згадується економія, яка спрямовується на інші потреби оператора ГРМ.</p>

<p>236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>Положення відсутнє.</p> <p>На вимогу НКРЕКП</p> <p>Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі ненадання Оператором ГРМ таких документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу застосовує пункт 6.9 цієї глави</p> <p>...</p>	<p>236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>НКРЕКП не здійснює перегляд річного розміру нормативних втрат/витрат газу, якщо тариф на послуги розподілу природного газу не переглядається, крім випадків, визначених пунктом 6.11 цієї Методики.</p> <p>На вимогу НКРЕКП Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі ненадання Оператором ГРМ таких документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу застосовує пункт 6.9 цієї глави</p>		
<p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати середньарифметичне значення обсягів фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років, у межах місяць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ (крім випадків збільшення території місяць провадження господарської діяльності).</p>	<p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних втрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:</p> <p>обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік;</p>	<p>Не приймати</p>	<p>Недостатньо обґрунтовано. Для таких змін необхідно надавати цифри, зокрема обсяг фактичних втрат/витрат газу за попередній рік та середньарифметичний обсяг фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.</p>

Положення відсутнє.	<p>середньоарифметичного обсягу фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.</p> <p>У випадках збільшення території місць провадження господарської діяльності враховуються обсяги фактичних втрат/витрат газу в газорозподільних мережах на територіях місць провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, які було збільшено у відповідного Оператора ГРМ.</p>		
Положення відсутнє.	<p>6.11. 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 втрати/витрати природного газу на окремий період (до його завершення).</p> <p>Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:</p>	Не приймати	<p>Оператор ГРМ може штучно збільшити використання ВТВ.</p> <p>В Аналізі впливу та Обґрунтуванні до проєкту мова про збільшення ВТВ не йде.</p> <p>Навпаки, згадується економія, яка спрямовується на інші потреби оператора ГРМ.</p>

	<p>у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;</p> <p>оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з нормативними втратами/витратами природного газу, встановленими у поточному періоді;</p> <p>збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.</p> <p>Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу за попередній період встановлено економії витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати в обсягах менших ніж затверджені НКРЕКП, або наявність додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, Оператор ГРМ (за погодженням НКРЕКП) направляє суму такої економії для закупівлі обсягів</p>		
--	---	--	--

	<p>нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу у періоді та на обсяги, на які НКРЕКП збільшено нормативні втрати/витрати природного газу.</p> <p>Обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до найбільшого значення обсягів, визначених пунктом 6.10 цієї Методики. При цьому при застосуванні пункту 6.10 цієї Методики для цілей цього пункту застосовуються періоди, які визначались при попередньому встановленні НКРЕКП нормативних втрат/витрат природного газу.</p> <p>Дія цього пункту не поширюється на обсяги нормативних втрат/витрат природного газу, які були встановлені НКРЕКП без застосування обмежень щодо найменших значень, визначених пунктом 6.10 цієї Методики.</p>		
--	---	--	--

14.06.2026 року

Олег БАКУЛІН

оприлюднення відповідних проектів рішень (частина третя статті 15 Закону України «Про НКРЕКП» та пункт 11.9 Регламенту).

Як зазначено у повідомленні про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 15.06.2026 включно.

З урахуванням викладеного, у межах встановленого строку Товариство направляє зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта.

Крім того, оскільки запропоновані зміни можуть суттєво вплинути на розрахунки обсягів виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, що безпосередньо позначається на фінансово-господарській діяльності Оператора ГРМ, а також з метою забезпечення всебічного та об'єктивного опрацювання критично важливих питань, просимо організувати робочу нараду за участю представників Товариства, НКРЕКП та інших ліцензіатів, на яких потенційно вплине прийняття запропонованих змін.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта, на 5 арк.

Т.в.о. голови правління

Ольга КОРНІЄНКО

Валентина Трохимчук v.trokhymchuk@grmu.com.ua

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта

<p style="text-align: center;">МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРІВ НОРМАТИВНИХ ТА ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ/ВИТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ПРИ ЗДІЙСНЕННІ РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p style="text-align: center;">ЗМІНИ ДО МЕТОДИКИ ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРІВ НОРМАТИВНИХ ТА ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ/ВИТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ПРИ ЗДІЙСНЕННІ РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p>	<p style="text-align: center;">Обґрунтування запропонованих змін</p>
<p>1.5. Скорочення, що застосовуються в цій Методиці, мають такі значення: ГРПБ - газорегуляторний пункт блоковий; ГРП - газорегуляторний пункт; ГРУ - газорегуляторна установка; КБРТ- комбінований будинковий регулятор тиску; ШРП - шафовий газорегуляторний пункт; ЗСК - запобіжно-скидний клапан; ЗЗК - запобіжно-запірний клапан.</p>	<p>1.5. Скорочення, що застосовуються в цій Методиці, мають такі значення: ГРПБ - газорегуляторний пункт блоковий; ГРП - газорегуляторний пункт; ГРУ - газорегуляторна установка; КБРТ- комбінований будинковий регулятор тиску; ШГРП - шафовий газорегуляторний пункт; ЗСК - запобіжно-скидний клапан; ЗЗК - запобіжно-запірний клапан. У тексті Методики аббревіатуру «ШРП» замінити аббревіатурою «ШГРП»</p>	<p>Приведення до відповідності з іншими нормативними документами.</p>
<p>4.5. QВит4 - нормативні витрати газу на проведення продування, заповнення, регулювання та настроювання обладнання новозбудованих ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, після капітального ремонту та реконструкції (при випусканні газу через продувну свічку), м3, що розраховуються за формулою...</p>	<p>4.5. QВит4 - нормативні витрати газу на проведення продування, заповнення, регулювання та настроювання обладнання ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП, після капітального ремонту та реконструкції газопроводів та/або їх складових, чи під час проведення ремонтів визначених на підставі спеціальних планів, затверджених Оператором ГРМ (при випусканні газу через продувну свічку), м3, що розраховуються за формулою....</p>	<p>Вважаємо за доцільне додати витрати природного газу які виникають при випусканні газу через продувну свічку під час проведення ремонтів на газопроводах та/або складових</p>

6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу	6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу	
<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>НКРЕКП не здійснює перегляд річного розміру нормативних втрат/витрат газу, якщо тариф на послуги розподілу природного газу не переглядається, крім випадків, визначених пунктом 6.11 цієї Методики.</p> <p>На вимогу НКРЕКП Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі ненадання Оператором ГРМ таких документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу застосовує пункт 6.9 цієї глави</p>	<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>На вимогу НКРЕКП Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі якщо Оператор ГРМ не надав документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу, НКРЕКП може встановлювати розмір нормативних втрат/витрат газу для цього Оператора ГРМ на рівні обсягів, встановлених на поточний період, зменшених на 15 %.</p>	
6.9. У разі якщо Оператор ГРМ не надав розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат	6.9. видалити	У зв'язку з внесенням змін 07.10.2025 № 1587 до п.6.2 Методики

газу на наступний період у встановлений термін, НКРЕКП може встановлювати розмір нормативних витрат/витрат газу для цього Оператора ГРМ на рівні обсягів, встановлених на поточний період, зменшених на 15 %.		Розрахунки ВТВ подаються разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу, тому таку норму вважаємо не доцільною
<p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних витрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних витрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних витрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:</p> <p>обсягу фактичних витрат/витрат газу за попередній рік;</p> <p>середньоарифметичного обсягу фактичних витрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.</p> <p>У випадках збільшення території місць провадження господарської діяльності враховуються обсяги фактичних витрат/витрат газу в газорозподільних мережах на територіях місць провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, які було збільшено у відповідного Оператора ГРМ.</p>	6.10 видалити	<p>Зазначені обмеження нівелюють інші положення Методики щодо розрахунку нормативних витрат/витрат на наступний планований період.</p> <p>Це положення створює значний ризик встановлення занижених ВТВ на наступний рік, за умови різних температурних показників в різні роки, наприклад після теплого року та відповідного фактичного зменшення ВТВ на наступний рік, нормативні ВТВ будуть менші, а у разі холодного наступного року цих ВТВ буде недостатньо.</p> <p>Також не враховує факторів воєнного стану.</p>
6.11. 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	<p>6.11. видалити</p> <p>У разі неврахування пропозиції Товариства до пункту 6.10., просимо пункт 6.11. врахувати у запропонованій редакції:</p> <p>«6.11. За результатами моніторингу або перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу, розгляду</p>	<p>Позиція Товариства полягає у виключенні пункту 6.10 Методики як такого, що нівелює результати розрахунків нормативних витрат/витрат природного газу та не враховує особливостей функціонування операторів ГРМ в умовах воєнного стану. Водночас, у</p>

<p>кризової ситуації на ринку природного газу НКРЕКП має право переглянути встановлені нормативні втрати/витрати природного газу на окремий період (до його завершення).</p> <p>Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:</p> <p>у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;</p> <p>оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з нормативними втратами/витратами природного газу, встановленими у поточному періоді;</p> <p>збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.</p> <p>Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу за попередній період встановлено економію витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати в обсягах менших ніж затверджені НКРЕКП, або наявність додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу,</p>	<p>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 втрати/витрати природного газу на окремий період (до його завершення).</p> <p>Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:</p> <p>у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 55 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;</p> <p>оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з нормативними втратами/витратами природного газу, встановленими у поточному періоді;</p> <p>збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення</p> <p>Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу за попередній період встановлено економію витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати в обсягах менших ніж затверджені НКРЕКП, або наявність додатково</p>	<p>разі неврахування зазначеної пропозиції, Товариство пропонує викласти пункт 6.11 у запропонованій редакції з метою забезпечення можливості оперативного коригування встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу та недопущення виникнення дефіциту природного газу для забезпечення безпечної та безперебійної експлуатації газорозподільних систем.</p> <p>Показник 70% за перше півріччя, це вже аномально високий показник, за умови використання навіть 55% від встановленого нормативного ВТВ протягом першого півріччя, зберігаються високі ризики перевищення встановленого нормативного ВТВ за рік, оскільки попереду ще три місяці осінньо-зимового (опалювального) періоду.</p> <p>Регулятор фактично прив'язує джерело фінансування додаткових обсягів газу виключно до економії витрат на ВТВ або додатково отриманого доходу в попередньому періоді. Однак на практиці може виникнути ситуація, коли:</p> <ul style="list-style-type: none"> у попередньому періоді економія відсутня; додатковий дохід від діяльності з розподілу
---	---	--

<p>Оператор ГРМ (за погодженням НКРЕКП) направляє суму такої економії для закупівлі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу у періоді та на обсяги, на які НКРЕКП збільшено нормативні втрати/витрати природного газу.</p> <p>Обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до найбільшого значення обсягів, визначених пунктом 6.10 цієї Методики. При цьому при застосуванні пункту 6.10 цієї Методики для цілей цього пункту застосовуються періоди, які визначались при попередньому встановленні НКРЕКП нормативних втрат/витрат природного газу.</p> <p>Дія цього пункту не поширюється на обсяги нормативних втрат/витрат природного газу, які були встановлені НКРЕКП без застосування обмежень щодо найменших значень, визначених пунктом 6.10 цієї Методики.</p>	<p>отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, Оператор ГРМ (за погодженням НКРЕКП) направляє суму такої економії для закупівлі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу у періоді та на обсяги, на які НКРЕКП збільшено нормативні втрати/витрати природного газу.</p> <p>У разі відсутності такої економії або додатково отриманого доходу Оператор ГРМ за погодженням НКРЕКП має право спрямовувати на закупівлю зазначених обсягів природного газу кошти, отримані внаслідок економії за іншими статтями витрат, передбаченими структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, за умови, що таке спрямування коштів не призводить до погіршення безпеки, надійності та якості надання послуг з розподілу природного газу.</p> <p>Обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до одного найбільшого значення фактичних втрат/витрат з останніх повних п'яти календарних років.</p> <p>Дія цього пункту не поширюється на обсяги нормативних втрат/витрат природного газу, які були встановлені НКРЕКП без застосування обмежень щодо найменших значень, визначених пунктом 6.10 цієї Методики.</p>	<p>природного газу також відсутній;</p> <ul style="list-style-type: none"> • при цьому в поточному періоді через об'єктивні фактори (воєнні дії, пошкодження мереж, зміну режимів роботи системи, аномальні погодні умови тощо) виникає необхідність збільшення нормативних втрат/витрат природного газу. <p>У такому випадку запропонована редакція не визначає механізму покриття відповідних витрат, що може поставити оператора ГРМ у ситуацію, коли рішення НКРЕКП про збільшення нормативних втрат існує, але джерело фінансування відсутнє.</p>
--	---	---



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»

вул. Михайла Бойчука, 4Б, Київ, 01103

Офіс: +38 (044) 495-04-06

Контакт-центр: +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

Код ЄДРПОУ 03346331

12.06.2026 № 3178/12

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

*Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП*

Акціонерним товариством «КИЇВГАЗ» за результатом розгляду проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови), оприлюдненого 04.06.2026 на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет, надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: trykisha@nerc.gov.ua зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 15 червня 2026 року включно у письмовому та електронному вигляді.

Пропозиції надаються в межах, строків визначених Регулятором та з дотриманням Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Просимо їх розглянути та врахувати при ухваленні рішення.

Додаток: Зауваження та пропозиції до Проекту постанови на 5 (п'яти) арк.

**Перший заступник
голови правління**

Тетяна ПАРХОМЕНКО

Вик. Ніколаєва О.

495-94-60

067-544-15-47

olha.nikolaieva@kyivgaz.ua

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу	6. Процедура встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу	
<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>НКРЕКП не здійснює перегляд річного розміру нормативних втрат/витрат газу, якщо тариф на послуги розподілу природного газу не переглядається, крім випадків, визначених пунктом 6.11 цієї Методики.</p>	<p>6.2. Для встановлення річного розміру нормативних втрат/витрат газу Оператор ГРМ подає до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, до яких додаються:</p> <p>...</p> <p>Визначена цим пунктом інформація подається Оператором ГРМ разом із документами для встановлення тарифу на розподіл природного газу відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564.</p> <p>НКРЕКП може здійснювати перегляд річного розміру нормативних втрат/витрат газу у випадках, визначених пунктом 6.11 цієї Методики.</p> <p>У разі перегляду річного розміру нормативних втрат/витрат газу у випадках визначених пунктом 6.11 цієї Методики, НКРЕКП не переглядає тариф на послуги</p>	<p>Відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:</p> <p>фінансування компенсації витрат понесених підприємством та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у</p>

<p>На вимогу НКРЕКП Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі ненадання Оператором ГРМ таких документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних витрат/витрат газу застосовує пункт 6.9 цієї глави</p>	<p>розподілу природного газу в поточному періоді, а коригує річну планову тарифну виручку в сторону збільшення при наступному перегляді/затвердженні тарифу на послуги розподілу природного газу у порядку передбаченому розділом VI Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>На вимогу НКРЕКП Оператор ГРМ протягом 10 робочих днів зобов'язаний подати до НКРЕКП документи, визначені цим пунктом. У разі ненадання Оператором ГРМ таких документів НКРЕКП для встановлення річного розміру нормативних витрат/витрат газу застосовує пункт 6.9 цієї глави</p>	<p>нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201.</p> <p>Таким чином, фінансування компенсації витрат понесених Оператором ГРМ на закупівлю додаткових обсягів нормативних витрат/витрат газу згідно діючої Методики у випадках їх перегляду згідно пункту 6.11. Методики ВТВ здійснюється у порядку передбаченому розділом VI «Коригування планованої річної тарифної виручки».</p>
<p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних витрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних витрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних витрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:</p> <p>обсягу фактичних витрат/витрат газу за попередній рік;</p> <p>середньоарифметичного обсягу фактичних витрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.</p> <p>У випадках збільшення території місць провадження господарської діяльності враховуються обсяги фактичних витрат/витрат газу в газорозподільних мережах на територіях місць провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, які було збільшено у відповідного Оператора ГРМ.</p>	<p><i>Залишити діючу редакцію:</i></p> <p>6.10. НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних витрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних витрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати середньоарифметичне значення обсягів фактичних витрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років, у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).</p>	<p>Стаття 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначає основні принципи діяльності Регулятора, якими є, зокрема, законність; компетентність; ефективність; справедливість; прогнозованість та своєчасність прийняття рішень; неупередженість та об'єктивність під час прийняття рішень; відкритість і прозорість, гласність процесу державного регулювання; недопущення дискримінації; відповідальність за прийняті рішення.</p> <p>Запропоновані Регулятором зміни, що НКРЕКП при встановленні розмірів нормативних витрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних витрат/витрат природного газу на наступний період <u>не може перевищувати обсягу фактичних витрат/витрат газу за попередній рік</u> не буде об'єктивно те неупереджено відображати необхідний Операторам ГРМ обсяг нормативних витрат/витрат природного газу на наступний період. Запропоновані зміни не є справедливими</p>

		<p>та об'єктивними для прийняття рішень із затвердження Операторам ГРМ обсягів ВТВ.</p> <p>Пропонуємо залишити діючу редакцію, а саме, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати середньоарифметичне значення обсягів фактичних втрат/витрат газу <u>за останні повних п'ять календарних років</u>, у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності), <u>що більш об'єктивно враховує динаміку обсягів ВТВ.</u></p>
<p>6.11. 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 втрати/витрати природного газу на окремий період (до його завершення).</p> <p>Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:</p> <p>у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;</p> <p>оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з нормативними втратами/витратами</p>	<p>6.11. 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, письмового звернення Оператора ГРМ, НКРЕКП має право переглянути встановлені нормативні втрати/витрати природного газу на окремий період (до його завершення).</p> <p>Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:</p> <p>у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;</p> <p>оператор газорозподільних систем звернувся до НКРЕКП з належним обґрунтуванням щодо причин зростання обсягів фактичних втрат і витрат природного газу у порівнянні з нормативними втратами/витратами</p>	

<p>природного газу, встановленими у поточному періоді;</p> <p>збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.</p> <p>Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу за попередній період встановлено економію витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати в обсягах менших ніж затверджені НКРЕКП, або наявність додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, Оператор ГРМ (за погодженням НКРЕКП) направляє суму такої економії для закупівлі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу у періоді та на обсяги, на які НКРЕКП збільшено нормативні втрати/витрати природного газу.</p> <p>Обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до найбільшого значення обсягів, визначених пунктом 6.10 цієї Методики. При цьому при застосуванні пункту 6.10 цієї</p>	<p>природного газу, встановленими у поточному періоді;</p> <p>збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення у поточному періоді, а підлягає коригуванню планованої річної тарифної виручки в сторону збільшення при наступному перегляді/затвердженні тарифу на послуги розподілу природного газу у порядку передбаченому розділом VI Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газорозподільних систем ліцензійних умов з розподілу природного газу за попередній період встановлено економію витрат, пов'язаних з використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати в обсягах менших ніж затверджені НКРЕКП, або наявність додатково отриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, Оператор ГРМ (за погодженням НКРЕКП) направляє суму такої економії для закупівлі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу у періоді та на обсяги, на які НКРЕКП збільшено нормативні втрати/витрати природного газу. У разі відсутності такої економії або додатково отриманого доходу, необхідна сума підлягає коригуванню планованої річної тарифної виручки в сторону збільшення при наступному перегляді/затвердженні тарифу на послуги розподілу природного газу у порядку передбаченому розділом VI Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу.</p>	<p>Обґрунтування щодо необхідності застосування розділу VI «Коригування планованої річної тарифної виручки» Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу зазначено вище.</p> <p>Додатково звертаємо увагу, що відповідно до пункту 22-2 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор встановлює відповідно до затвердженої ним методики розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Запропоновані Регулятором зміни, що «збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення» суперечать пункту 22-2 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>Відповідно до Закону України «Про правотворчу діяльність» у випадку суперечності норм підзаконного акта нормам закону слід застосовувати норми закону, оскільки він має вищу юридичну силу.</p>
---	---	--

<p>Методики для цілей цього пункту застосовуються періоди, які визначались при попередньому встановленні НКРЕКП нормативних втрат/витрат природного газу.</p> <p>Дія цього пункту не поширюється на обсяги нормативних втрат/витрат природного газу, які були встановлені НКРЕКП без застосування обмежень щодо найменших значень, визначених пунктом 6.10 цієї Методики.</p>	<p>Обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до найбільшого значення обсягів, визначених пунктом 6.10 цієї Методики. При цьому при застосуванні пункту 6.10 цієї Методики для цілей цього пункту застосовуються періоди, які визначались при попередньому встановленні НКРЕКП нормативних втрат/витрат природного газу.</p> <p>Обсяг нормативних втрат/витрат визначений згідно пункту 6.10 цієї Методики може бути збільшений НКРЕКП у поточному періоді відповідно до цього пункту не більше ніж до найбільшого обсягу за останніх повних п'ять календарних років, а у разі виникнення кризових ситуацій в енергетиці під час дії воєнного стану обсяг нормативних втрат/витрат природного газу може бути збільшений на фактично понесені обсяги втрат/витрат природного газу.</p> <p>Дія цього пункту не поширюється на обсяги нормативних втрат/витрат природного газу, які були встановлені НКРЕКП без застосування обмежень щодо найменших значень, визначених пунктом 6.10 цієї Методики.</p>	<p>Обґрунтування щодо необхідності залишення пункту 6.10 цієї Методики в діючій редакції наведено вище. Запропоновані зміни, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік не враховує динаміку обсягів ВТВ та не відображає об'єктивну потребу ВТВ. Тому, пропонуємо залишити діючу редакцію, а саме «значення обсягів фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років».</p> <p>Враховуючи воєнний стан та з метою врегулювання наслідків кризових ситуацій на ринку природного газу пропонуємо не обмежувати обсяги ВТВ обсягами ВТВ попереднього року.</p> <p>Крім того, втрати/витрати природного газу пов'язані з кризовими ситуаціями на ринку природного газу повинні бути враховані в повному обсязі.</p>
<p>6.12. Щороку до 25 лютого Оператори ГРМ подають до НКРЕКП звітну інформацію щодо технічного стану газорозподільної системи станом на початок року згідно з додатками 46-48 до цієї Методики.</p>		