

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
30.06.2026 № 980

Зміни
до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу

1. У главі 6 :

1) пункт 6.2 після абзацу вісімнадцятого доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзац дев'ятнадцятий вважати абзацом двадцятим;

2) у пункті 6.10:

слова, знаки та аббревіатуру «середньоарифметичне значення обсягів фактичних втрат/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)» замінити словами, знаками та аббревіатурою «значення фактичних втрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:

обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік;

середньоарифметичного обсягу фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

3) після пункту 6.10 доповнити новим пунктом 6.11 такого змісту:

«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).

Перегляд встановлених нормативних втрат/витрат природного газу в сторону збільшення здійснюється, якщо виконуються такі умови:

у першому півріччі поточного періоду оператор газорозподільних систем використав не менше ніж 70 % встановлених обсягів нормативних втрат/витрат природного газу;

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;

збільшення обсягів нормативних втрат/витрат природного газу не потребує перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу в сторону збільшення.

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.

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.

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.».

У зв'язку з цим пункт 6.11 вважати пунктом 6.12.
