

Обґрунтування

щодо необхідності внесення змін до структури тарифу на послуги з розподілу природного газу для ПрАТ «Тернопільміськгаз» на 2019 рік

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.06.2017 р. № 866 “Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг” надаємо для розгляду та обговорення пропозиції щодо внесення змін до структури тарифу на послуги розподілу природного газу.

За результатами проведеного аналізу ліцензованої діяльності з розподілу природного газу за 2018 рік, з урахуванням змін, керуючись відповідними нормативними документами були здійснені корегування тарифу на послуги розподілу природного газу за відповідними елементами затрат:

1. Матеріальні витрати , в тому числі:

Вартість природного газу, що використовується на виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати (ВТВ) і власні потреби.

Кодексом газорозподільних систем (ГРС) визначено, що з урахуванням специфіки переміщення природного газу газорозподільною системою, що пов'язана з умовною нормативною герметичністю газопроводів, з'єднувальних деталей, арматури, компенсаторів, газового обладнання, інших приладів та обладнання (тобто стан, за якого можливий витік газу, що не може бути зафіксований органолептичним методом) та витокami газу під час технічного огляду чи обслуговування, поточного ремонту, заміни арматури, приладів, обладнання, устаткування, Оператор ГРМ укладає договір на закупівлю природного газу для покриття об'ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ для забезпечення фізичного балансування ГРМ та власної господарської діяльності.

Об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу, який розподілений між підключеними до ГРМ споживачами протягом зазначеного періоду.

Очікувані річні об'єми (обсяги) втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ на 2019 рік визначені з урахуванням вимог Кодексу ГРС та розраховані відповідно до Методики визначення питомих виробничо-технологічних втрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, Методики визначення питомих виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами та Методики визначення питомих втрат природного газу при його вимірюваннях побутовими лічильниками в разі не приведення об'єму газу до стандартних умов становитимуть - 14485,5 тис. куб.м.

До складу тарифу включена сума коштів, яка відповідає розрахунковому розміру обсягів ВТВ на 2019 рік за цінами, що оприлюднені на офіційному сайті НАК «Нафтогаз України» на 01.03.2019 року та вартості послуг транспортування природного газу магістральними трубопроводами ПАТ «Укртрансгаз».

Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)

Величина витрат на паливо визначена з урахуванням діючих цін .

Для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу підприємство використовує наступні види палива: бензин А-92, А-95, газ зріджений, стиснений природний газ, дизельне паливо, моторні мастила, змазки, тормозну рідину.

Автотранспорт та спецтехніка на підприємстві нараховує 32 одиниць, у тому числі: спецтехніка -6 одиниць, вантажно-пасажи́рський транспорт-26 одиниць, інший 2 одиниць. Вказана техніка використовується при проведенні робіт з технічного обслуговування, ремонтних та аварійно-відновлювальних робіт газопроводів та споруд на них, проведенні планової повірки, встановлення та заміни побутових газових лічильників.

Витрати на паливно-мастильні матеріали плануються на рівні 2018 року в розмірі – 1059,37 тис. грн.

До елемента витрат на матеріали включається витрати на матеріали необхідні для виконання ремонтних робіт та технічного обслуговування газопроводів та споруд на них, періодичного технічного обслуговування газових приладів і пристроїв, встановлених у населення, технічного обслуговування та ремонту лічильників газу, при їх періодичній повірці, що проводиться за рахунок газорозподільного підприємства. Всі матеріали поділяються на:

- основні матеріали для обслуговування та ремонту систем газопостачання;
- запчастини та комплектуючі вироби для автотранспорту;
- запчастини та комплектувальні вироби для комп'ютерної техніки;
- інструменти;
- господарські та канцелярські товари (папір, друкована продукція, конверти, марки інші);
- спецодяг ;
- інші матеріальні витрати.

Сума витрат на матеріали на 2019 рік визначена з урахуванням:

1. Планових заходів пов'язаних із зменшенням витрат природного газу.
2. Фактичних витрат підприємства на придбання матеріалів за 2018 рік та прогнозного рівня інфляції на 2019 рік.

Елемент витрат «Вартість матеріалів» в структурі тарифу ПрАТ «Тернопільмьскгаз» не переглядався з 2015 року, незважаючи на щорічні інфляційні процеси в країні.

2. Витрати на оплату праці.

Елемент структури тарифу «Оплата праці» розрахований відповідно до Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, яка передбачає врахування таких показників: середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата, прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати, індексу споживчих цін у середньому до попереднього року відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макроекономічних показників економічного та соціального розвитку України.

Відповідно до Методики планування середньомісячну заробітну плату прийнято на рівні 9500,0 грн. Крім того, враховано необхідність доведення кількості працівників до рівня достатнього для забезпечення передбачених діючими нормативами проведення обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж в залежності від їх протяжності та кількості.

3. Нарахування на заробітну плату.

Сума нарахувань (ЄСВ) на заробітну плату розраховані виходячи з витрат на оплату праці та ставки єдиного соціального внеску в розмірі 22,0%.

4. Амортизаційні відрахування.

Згідно наказу про облікову політику на підприємстві застосовується прямолінійний метод нарахування амортизації основних засобів. Амортизація нараховується рівномірно протягом терміну корисного використання об'єкта основних засобів. Строки корисного використання об'єкта основних засобів встановлені з урахуванням вимог Податкового кодексу України. Амортизація малоцінних необоротних активів нараховується у першому місяці використання 50% та решта 50% вартості у місяці їх вилучення з активів (списання з балансу). Амортизація адміністративних та загальнопромислових активів розподіляється пропорційно штатній чисельності персоналу, безпосередньо задіяного у діяльності з розподілу природного газу. Враховуючи незмінність зазначеного елемента структури тарифу з 01.07.2015 року, а також щорічного прийняття на баланс підприємства газопроводів, споруд на них та збільшення вартості газопроводів за рахунок проведення капітальних ремонтів, сума амортизації врахована у відповідності до Міжнародних стандартів на рівні фактичних витрат за 2018 рік.

5. Інші витрати.

До цього елемента структури тарифу включено:

- вартість комунальних послуг;
- витрати на охорону праці та техніку безпеки;
- інформаційні послуги;
- юридичні та судові послуги;
- витрати по обов'язковому страхуванню;
- послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій (супровід офісних програм, обслуговування оргтехніки);
- плата за землю;
- послуги банку;
- інші.

Сума цих витрат розрахована виходячи з фактичних витрат за три останні роки та врахуванням прогнозованого індексу інфляції споживчих цін на 2019 рік.

6. Витрати на заміну лічильників та створення обмінного фонду лічильників.

Згідно з Методикою визначення розміру тарифу на послуги розподілу природного газу до складу інших планових прямих витрат включаються витрати на створення обмінного фонду приладів обліку газу в межах 3% від встановленої кількості приладів обліку у населення.

В структурі тарифу товариства на 2019 рік передбачено:

У 2019 році ПрАТ «Тернопільміськгаз» заплановано 4057 тис.грн.

7. Компенсація різниці в цінах на ВТВ за 2016-2018 роки.

Вказана компенсація розрахована виходячи з наступного:

Діючими структурами тарифів на послуги розподілу природного газу, що діяли у 2016 та 2018 роках витрати газу на виробничо-технологічні та власні потреби затверджено на рівні 27979,3 тис. грн. на рік при ціні газу 5869,3 грн. за 1000 куб. м. без врахування тарифу на транспортування природного газу магістральними газопроводами.

Фактичні витрати газу на ВТВ та власні потреби склали:

- у 2016 році 9446,374 тис. куб. м. на суму 70848,0 тис. грн.;
- у 2017 році 9266,237 тис. куб. м. на суму 82747,31 тис. грн.;
- у 2018 році 9005,75 тис. куб. м. на суму 104313,3 тис. грн.;

Діюча структура тарифу не покривала ПрАТ «Тернопільміськгаз» економічно-обґрунтованих витрат відповідно у 2016 році на 39961,14 тис. грн., у 2017 році на 52219,97 тис. грн., у 2018 році на 74254,91 тис. грн.,

8. Плата за право експлуатації державного майна.

Відповідно до Постанови КМУ від 21.02.2017 р. № 95 Оператор ГРМ щороку здійснює відрахування плати за надане відповідно до Договору право на експлуатацію майна, що належить державі і обліковується на балансі Оператора у розмірі 10 відсотків його залишкової вартості, за умови включення таких платежів до структури тарифу на розподіл природного газу та в обсязі, встановленому тарифом.

Між ПрАТ «Тернопільміськгаз» та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України укладено Договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових .

Залишкова вартість державного майна, яке обліковується на балансі ПрАТ «Тернопільміськгаз» на 31.12.2018 р. складає 8610,5 тис. грн. Для забезпечення фінансування таких витрат у структуру тарифу на послуги розподілу природного газу включено витрати в сумі 861,0 тис. грн. Крім того до тарифу включена сума компенсації на покриття витрат по внесенню плати за державне майно за 2017 -2018 роки .

9. Витрати на оплату оператору газотранспортної системи

До складу тарифу включено витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи в розмірі 30211,92 тис. грн.

10. Внески на регулювання НКРЕКП.

Відповідно до Законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про джерела фінансування органів державної влади» та Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання та Постанови НКРЕКП від 28.04.2017 року розмір внеску на 2019 рік становить 0,078 відсотка від доходу товариства та складе 30,7 тис. грн., а також компенсація за внесену у 2018 році плату в розмірі 30,7 тис. грн.

11. Витрати на капітальні вкладення.

Для забезпечення фінансування витрат пов'язаних із забезпеченням безпеки, надійності, регулярності та якості постачання природного газу газорозподільною системою згідно інвестиційної програми товариства на 2019 рік плануються витрати на капітальні інвестиції в розмірі 1410,0 тис. грн.

12. Прибуток.

Відповідно до ст. 9 Закону України «Про природні монополії», державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій здійснюється на основі принципів, зокрема самоокупності суб'єктів природних монополій. При цьому, відповідно до ч.6 ст.4 Закону України «Про ринок природного газу» тарифи повинні бути встановлені з урахуванням належного рівня рентабельності. Діюча методологія розрахунку тарифу передбачає встановлення такого рівня тарифу, який би забезпечив газорозподільним підприємствам отримання прибутку, достатнього для забезпечення нормальної виробничо-господарської діяльності.

При здійсненні розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу передбачено отримання прибутку виходячи з рівня рентабельності до 5% . Прогнозований розмір прибутку становить 3350 тис.грн.

13. Обсяг розподілу природного газу.

Плановий обсяг розподілу природного газу споживачам, розміщеним на території ліцензованої діяльності ПрАТ «Тернопільміськгаз» у 2019 році очікується на рівні 192,2 млн. куб. м.

Голова правління

В. о. головного бухгалтера



В.Л.Бобрівець

М.В. Рябий