

Обґрунтування щодо перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Херсонгаз»

На виконання вимог Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 866 від 30.06.2017 р. «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», керуючись Методикою визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 р. № 236, ПАТ «Херсонгаз» надає для розгляду та відкритого обговорення пропозиції **щодо внесення змін до структури тарифу на послуги з розподілу природного газу.**

Підставою для перегляду тарифу на послуги з розподілу природного газу є:

1. Матеріальні витрати

Зростання собівартості (витрат), передбачених затвердженою структурою тарифу, внаслідок підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, енергоносії та послуги, а також на природний газ, який використовується на виробничо – технологічні витрати та втрати (далі ВТВ) і для власних потреб.

Обсяги ВТВ прийняті на рівні розрахованих відповідно до Методики визначення питомих виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України №264 від 30.05.2003р.

Витрати на матеріали та сировину, паливо, енергоносії та інші матеріальні витрати розраховані відповідно фактичних витрат 2016 року з урахуванням прогнозованого індексу інфляції на 2017 рік.

2. Витрати на оплату праці та нарахування

Витрати на оплату праці розраховані з урахуванням показників необхідної чисельності для забезпечення необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж в залежності від наявної матеріально – технічної бази, довжини газорозподільних мереж, споруд та обладнання на них, а також для своєчасного та якісного виконання робіт по забезпеченню безаварійної та безпечної експлуатації газорозподільної системи.

3. Амортизація

Елемент структури тарифу “Амортизація” розраховано виходячи з вартості основних фондів та нематеріальних активів з урахуванням норм податкового законодавства та облікової політики підприємства.

4. Інші витрати

Інші витрати (без урахування витрат на повірку та ремонт лічильників) плануються, виходячи з фактичних витрат за 2016 рік, проіндексованих на прогнозований індекс інфляції, а також з урахуванням додаткових витрат згідно чинного законодавства у частині плати за землю та податку на нерухомість внаслідок збільшення їх ставок, а також з урахуванням необхідності здійснення додаткових витрат, не передбачених діючим тарифом, зокрема:

- додатковими витратами у частині відрахування плати за право експлуатації державного майна у відповідності до Постанови КМУ №95 від 21.02.2017 у розмірі 10 % його залишкової балансової вартості.

5. Витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню

Згідно з Законом України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» всі категорії споживачів повинні бути оснащені лічильниками природного газу до

01.01.2018р. На виконання вказаного Закону необхідно встановити 24 887 лічильників за 2017 рік.

6. Витрати на створення обмінного фонду лічильників

В діючій редакції Кодексу газорозподільних систем (глава 8 розділу X) зазначено, що на період зняття лічильника газу для проведення періодичної повірки, Оператор ГРМ встановлює лічильники газу з обмінного фонду, та у разі, якщо лічильник газу, що перебуває у власності побутового споживача, визнано не придатним, та не має доцільності в проведенні подальшого ремонту, Оператор ГРМ зобов'язаний безкоштовно встановити власний розрахунковий лічильник газу. Таким чином, на виконання вимог вищезазначеного розділу Кодексу ГРМ та згідно з пунктом 7 розділу III Методики, відповідно до якого до складу інших планованих прямих витрат включаються, зокрема витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення, в структурі тарифу товариства передбачено плановані витрати на заміну лічильників газу (створення обмінного фонду лічильників).

7. Компенсація недоотриманої тарифної виручки, у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2016 році та ВТВ за 2016 рік.

Порівнюючи тарифну виручку в затверджених структурах тарифу за 2016 рік та отриманий дохід відповідно фактичного обсягу розподілу природного газу, стає очевидним, що товариство не отримало в повному обсязі тарифної виручки у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу.

Також, в зв'язку із зростанням ціни на природний газ для потреб ВТВ, а також недоотриманої тарифної виручки, ПАТ «Херсонгаз» потребує компенсації по статті витрат «Вартість газу на технологічні та власні потреби» за 2016 рік.

8. Планований прибуток

Відповідно до статті 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 частини шостої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» тарифи, повинні бути встановленими з урахуванням належного рівня рентабельності. Разом з цим, діюча методологія розрахунку тарифу передбачає встановлення такого рівня тарифу, який би забезпечив газорозподільним підприємствам, зокрема отримання обґрунтованого рівня прибутку, достатнього для забезпечення нормальної виробничо-господарської діяльності. При здійсненні розрахунку тарифів на послуги розподілу природного газу було враховано рівень рентабельності валового прибутку (до оподаткування) 1,6%.

9. Обсяг розподілу природного газу

Враховуючи тенденцію щорічного зниження обсягу споживання та розподілу природного газу, плановий обсяг розподілу природного газу споживачам Херсонської області в 2017 році очікується на рівні 422 млн. куб. м.

Фактичний обсяг розподілу у 2016 році складав – 421,45 млн. куб. м.

Примітки:

У разі введення в дію оплати вартості послуги природного газу Оператора ГРМ за тарифом, визначеним відповідно до вимог Кодексу, як плата за потужність (абонентська плата), до складу тарифу необхідно включати «Витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи», які становитимуть на рівні 109 млн.грн. на рік.