

ОБГРУНТУВАННЯ

щодо необхідності встановлення/перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу для

АТ «Полтавагаз» на 2022 рік

На виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.06.2017р. за №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» АТ «Полтавагаз» оприлюднює обґрунтування щодо необхідності встановлення/перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2022 рік з метою отримання зауважень та пропозицій.

Розрахунок тарифу виконано з урахуванням вимог «Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу», що затверджена Постановою НКРЕКП № 236 від 25.02.2016р. (зі змінами та доповненнями) (далі – Методика).

У відповідності до п.15, розд. III Методики - суб'єкт господарювання має право звернутися до НКРЕКП щодо перегляду рівня тарифу на послуги розподілу природного газу у разі:

1) зміни річної замовленої потужності у планованому періоді відносно врахованої при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу більше ніж на 5 %;

Обсяг замовленої потужності, врахований в структурі діючого у 2021 році тарифі на 9,3% нижче показника потужності за газовий рік (жовтень 2020 р. – вересень 2021 року), що враховується при розрахунку тарифу на 2022 рік.

2) зміни собівартості, передбаченої структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, унаслідок стрімкого росту ціни придбання природного газу для виробничо-технологічних та власних потреб товариства, підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, послуги, зростання витрат на оплату праці в зв'язку зі зміною законодавчо визначеного розміру мінімальної необхідності у додаткових витратах, обов'язковість сплати яких передбачена на законодавчому рівні, заробітної плати відносно врахованої при розрахунку тарифу на 2021 рік більше ніж на 5 %;

На протязі січня – листопада 2021 року мінімальна зарплата в Україні складає 6000,0 грн., з 01.12.2021 року - 6500,0 у відповідності з Законом про Держбюджет на 2021 рік. Проектом Держбюджету на 2022 рік передбачено рівень мінімальної заробітної плати з січня по вересень 2022 року – 6500,0 грн, з жовтня 2022 року – 6700,0 грн. Тобто збільшення рівня мінімальної заробітної плати понад 5%.

Основною метою перегляду тарифу є забезпечення необхідного фінансування діяльності АТ «Полтавагаз», щодо якісного обслуговування споживачів та здійснення регламентних заходів в частині обслуговування, поточного і капітального ремонту газорозподільних мереж, забезпечення обліку природного газу побутових споживачів, підвищення рівня заробітної плати працівників АТ «Полтавагаз» з метою зменшення відтоку кваліфікованих кадрів з підприємства

Розрахунок тарифу виконано з врахуванням річної замовленої потужності виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу споживачами за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, і визначений відповідно до глави 6, розділу VI Кодексу газорозподільних систем.

Складові структури тарифу на послуги розподілу природного газу:

1. Матеріальні витрати

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

Витрати товариства для придбання природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормовані втрати та власні потреби (далі – ВТВ) розраховано у відповідності до Постанови НКРЕКП від 06.11.2020р. за № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» обсягу газу та Інформація про середньозважені ціни на природний газ за результатами електронних біржових торгів на Українській енергетичній біржі станом на 13.10.2021 р.

Ціна природного газу на ВТВ та власні потреби врахована на рівні 30 729,71 грн./тис.м³ (без ПДВ).

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

Включає в себе вартість сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу.

Суму витрат визначено з урахуванням динаміки використання відповідних ресурсів у попередніх періодах, фактичних витрат за 8 місяців 2021 року з урахуванням планових витрат на вересень – грудень 2021 року та їх прогнозованих змін, моніторингу цін на матеріали на момент розрахунку та прогнозу індексів цін виробників промислової продукції (Постанова КМУ №586 від 31.05.2021р.).

2. Витрати на оплату праці

Розрахунок виконано з урахуванням порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги розподілу природного газу, відповідно до Методики, що враховує такі показники:

- середню заробітну плату в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата (застосовано середньомісячну номінальну заробітну плату за січень – серпень 2021 року по промисловості Полтавської області – 14 635,0 грн. – дані Головного управління статистики у Полтавській області), прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати, індексу споживчих цін у середньому до попереднього року, відповідно до ОСНОВНИХ ПРОГНОЗНИХ МАКРОПОКАЗНИКІВ економічного і соціального розвитку України на 2022 - 2024 роки (Постанова КМУ №586 від 31.005.2021р.) та бюджетної політики України.

Кількість працівників запланована виходячи з штатної чисельності працівників з розподілу природного газу (необхідна мінімальна кількість працівників для забезпечення обсягів робіт по обслуговуванню, утриманню та експлуатації газорозподільних мереж та споруд на них) понад 2,0 тис.чол.

3. Амортизаційні відрахування

Сума планованих амортизаційних відрахувань визначена з урахуванням руху основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів пов'язаних з розподілом природного газу, що знаходяться на балансі товариства з урахуванням норм податкового законодавства та облікової політики товариства.

4. Інші витрати

4.1. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування

Сума нарахувань на заробітну плату розрахована, відповідно умов чинного законодавства, у розмірі 22% від суми витрат на оплату праці.

4.2. У статті «Інші витрати» враховано витрати на повірку лічильників населенню, яким у 2022 році настане термін планової повірки, вартості повірки та проведення експертиз ЗВТ, з врахуванням індексу цін виробників промислової продукції.

4.3. Стаття «Витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників» передбачає витрати , на заміну лічильників, які не підлягають ремонту або ремонт яких є економічно недоцільний. Це стосується в першу чергу лічильників, які є власністю товариства. Згідно пункту 4, глави 7 розділу X “Кодексу газорозподільних систем” газорозподільне підприємство зобов'язане протягом двох місяців з часу визнання лічильника, який є його власністю, непридатним до експлуатації, замінити на новий.

В проєкті структури тарифу врахована заміна індивідуальних лічильників газу у кількості 12805 шт.

4.4. На виконання Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» до структури тарифу включені витрати на забезпечення побутових споживачів індивідуальними лічильниками газу у кількості 11 785 шт.

4.5. Інші витрати товариства розраховано на підставі фактичних витрат господарської діяльності товариства.

Суму визначено з урахуванням динаміки зміни витрат у попередніх періодах, фактичних витрат за 8 місяців 2021 року з урахуванням планових витрат на вересень - грудень 2021 року та їх прогнозованих змін, діючих цін на момент розрахунку, моніторингу цін та прогнозу індексів цін виробників промислової продукції (Постанова КМУ №586 від 31.05.2021р.)

Перелік витрат відповідає п.7, розділу III Методики і включає в себе:

- витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава.
- оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи;
- витрати на виконання ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»;
- витрати пов'язані з рознесенням рахунків побутовим споживачам та послуги банків;
- витрати на охорону праці та техніку безпеки.

Витрати розраховано у відповідності до статті Закону України «Про охорону праці» витрати на охорону праці для підприємств, незалежно від форм власності, або фізичних осіб, які відповідно до законодавства використовують найману працю.

- податки та обов'язкові платежі;
- технічне обслуговування та поточний ремонт основних засобів.

Інші витрати, пов'язані з замовленням послуг інших суб'єктів господарювання, що безпосередньо чи опосередковано пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу.

5. 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.

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.

5.1. Здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу;

Керуючись частиною першою статті 42 Закону України «Про ринок природного газу», з метою забезпечення безпеки, надійності, регулярності та якості розподілу природного газу та з урахуванням діючого законодавства України з питань охорони довкілля та енергоефективності, оператор газорозподільної системи розробляє та щорічно подає на затвердження Регулятора план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років. Для забезпечення фінансування капітальних витрат, пов'язаних з забезпеченням безпеки, надійності, регулярності та якості постачання природного газу газорозподільною системою, а саме заходів, передбачених першим розділом плану розвитку газорозподільної системи плануються кошти на виробничі інвестиції. Сума виробничих інвестицій включає в себе фінансування капітальних витрат, пов'язаних з забезпеченням безперебійного та безаварійного розподілу природного газу.

5.2. Фінансування компенсації витрат, яких зазнало підприємство, що не були включені до складу витрат структури тарифу

5.2.1. Компенсація недоотриманої тарифної виручки

Компенсація розрахована для покриття недоотриманої тарифної виручки за рахунок зменшення обсягу розподілу природного газу в 2014 – 2020 роках.

5.2.2. Компенсація різниці в цінах на ВТВ та власні потреби

Для покриття понесених витрат товариства у 2014 - 2020 роках за рахунок невідповідності фактичної вартості природного газу вартості газу у затвердженій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу, проведено розрахунок компенсації різниці в цінах на ВТВ та власні потреби для включення у тариф 2022 року.

5.2.3. Загальну суму компенсаційних витрат зменшено на отриману суму компенсації за 2015, 2016, 2020 роки та очікувану суму за 2021 рік.

5.3. Сплата податку на прибуток.

6. Планова річна замовлена потужність розподілу природного газу

Для розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу загальна планована замовлена потужність розподілу природного газу визначена у відповідності до Кодексу газорозподільних систем на 2022 рік (виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу за газовий рік) і склала 536 439,833 тис.м³ на рік.