

**Обґрунтування**  
**щодо необхідності перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу для ПрАТ «Уманьгаз» з уточненнями**

Відповідно до 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» ПрАТ «Уманьгаз» надає для розгляду та відкритого обговорення пропозиції **щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу на 2022 рік.**

Розрахунок здійснений (з уточненнями, які відбулись в частині розрахунку розміру нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу, інших витрат Товариства та визначення компенсації витрат та збитків, понесених Товариством в минулих роках) 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 (із змінами та доповненнями).

При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу на 2022 рік враховані наступні елементи структури тарифу:

**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 розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.

Витрати на матеріали та сировину, паливо, енергоносії та інші матеріальні витрати розраховані відповідно очікуваних фактичних витрат 2021 року, планованих потреб на 2022 рік та з урахуванням прогнозу індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік ( Постанова КМУ від 31.05.2021 року №586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки»).

Витрати Товариства для придбання газу на виробничо-технологічні витрати, нормовані втрати та власні потреби (далі –ВТВ) розраховано у відповідності до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, яка затверджена постановою НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 (далі – Методика).

Розрахунок обсягів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу для операторів газорозподільної системи здійснюється відповідно до положень Методики, з урахуванням таких технічних, технологічних, експлуатаційних, статистичних даних та показників, зокрема:

- 1) кількісного складу та номенклатури складових газорозподільної системи Товариства до точок комерційного обліку;
- 2) кількісного складу побутових газових приладів і обладнання, встановлених у побутових споживачів та на комунально-побутових об'єктах;
- 3) даних про заміну застарілого обладнання (газопроводів) чи їх реконструкцію, введення в експлуатацію нових газопроводів та обладнання;
- 4) строків експлуатації газових мереж та їх складових;
- 5) метрологічних характеристик засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційних розрахунків, а також місця їх розташування;

б) фактичних значень тисків у газопроводах, на об'єктах (спорудах), обладнанні та приладах.

Відповідно до положень пункту 6.9 Методики «...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 обсяги фактичних втрат/витрат газу за попередній рік (крім випадків збільшення території місць провадження господарської діяльності).» Таким чином, для розрахунку витрат за даною статтею обсяг газу на ВТВ на 2022 рік було розраховано на рівні 8 730,253 тис.м<sup>3</sup>. Обсяг природного газу на власні потреби передбачено на рівні 45 тис. м<sup>3</sup>.

Ціна природного газу на ВТВ та власні потреби розрахована виходячи з вартості природного газу на рівні 14000,00 грн.без ПДВ/тис.куб.м.

## **2.Витрати на оплату праці**

Витрати на оплату праці визначені у відповідності до розділу 6 Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 зі змінами.

Витрати на оплату праці на 2022 рік визначені, виходячи з тарифної чисельності працівників та з урахуванням приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості Черкаської області, з урахуванням прогнозованого річного індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін відповідно до Прогнозу соціально-економічного розвитку України на 2022 рік.

Планова чисельність працівників, яка є нормативно необхідною для надання послуг з розподілу природного газу, становить 372 од.

Витрати на оплату праці, які враховуються в тарифі на послуги з розподілу природного газу, плануються в сумі 90 993,8 тис. грн.

## **3.Амортизація**

Сума планованих амортизаційних відрахувань на 2022 рік 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.

Планова величина «Амортизаційних відрахувань» є джерелом інвестицій для виконання Плану розвитку Товариства.

До елементу структури тарифу «Амортизаційні відрахування» включена сума очікуваних планових витрат Товариства на 2022 рік в розмірі 3 223,4 тис.грн.

## **4.Інші витрати**

Інші витрати розраховані виходячи з очікуваних витрат за 2021 рік, фактичних витрат за 2020 рік та з урахуванням необхідної потреби із застосуванням прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції 107,2% згідно основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 рік передбаченого Постановою КМУ від 31.05.2021 року №586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки».

До складу інших витрат входять наступні витрати:

- Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування -  
Планові витрати по цій статті розраховані виходячи з величини витрат на оплату праці та ставки єдиного соціального внеску встановленого законодавством на рівні 22%. Витрати плануються в розмірі 20 018,6 тис. грн.
- Витрати на перевірку та ремонт лічильників на 2022 рік плануються у сумі 603,5 тис. грн., розраховані відповідно до запланованого обсягу робіт з перевірки та ремонту

приладів обліку газу та інших засобів вимірювання встановлених у населення та тих, які є власністю товариства.

- Витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників  
Витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників планується відповідно до вимог пункту 4 глави 8 розділу X «Кодексу газорозподільних систем» та згідно з пунктом 7 розділу III Методики, відповідно до якого до складу інших планових витрат включаються, зокрема витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду (або заміни) приладів обліку, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення. До складу витрат також включено витрати на заміну лічильників, які не підлягають ремонту або ремонт яких є економічно недоцільно. Згідно пункту 4 глави 8 розділу X «Кодексу газорозподільних систем» газорозподільне підприємство зобов'язане протягом двох місяців з дати визнання лічильника непридатним до експлуатації замінити на новий. На 2022 рік витрати на заміну лічильника та/або створення обмінного фонду лічильника планується в розмірі 3 496, тис. грн.
- Витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава- на виконання постанови КМУ від 21.02.2017р. № 95 «Про забезпечення ефективного використання газорозподільних систем або їх складових» (із змінами і доповненнями) товариство уклало з Міненерговугіллям додаткову угоду № 1 від 24.05.2017 року до договору від 20.03.2013р. № 31/34 «Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва». Відповідно до п.15 додаткової угоди Оператор (ПрАТ «Уманьгаз») щороку здійснює відрахування плати за надане відповідно до договору в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі оператора в розмірі 10% від його залишкової балансової вартості. Плата за експлуатацію майна сплачується оператором до Державного бюджету протягом року рівними частинами щокварталу до 25 числа наступного місяця шляхом перерахування коштів на рахунок у Державному Казначействі. Крім того, протоколом розбіжностей до даної додаткової угоди передбачено, що дані відрахування здійснюються за умови включення таких платежів до структури тарифу на розподіл природного газу та в обсязі, встановленому тарифом. Плата розрахована виходячи до залишкової балансової вартості державного майна станом на 31.12.2016 року згідно Додатку 1 до Додаткової угоди № 1 до Договору експлуатації газорозподільних систем або їх складових від 24.05.2017р. №240517/29-Умн-ГРМ, яка складає 42 887,3 тис.грн., а 10 % становить 4 288,7 тис.грн.
- Витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи - це кошти на оплату послуг оператора газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи. Дані витрати розраховані з урахуванням планових обсягів газу на ВТВ та власні потреби на 2022 рік з урахуванням діючого тарифу. Планова сума становить 1 083,9 тис. грн.
- Сплата внеску на регулювання в 2022 році - витрати на сплату внесків на регулювання в 2022 році, розраховані відповідно до Постанови НКРЕКП від 22.04.2020 року №866 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2021 рік». На 2022 рік планується внесок на регулювання разом з екологічним податком, податком на землю, податком на нерухоме майно та інші збори в сумі 531,3 тис.грн.
- Інші витрати у частині: комунальних платежів, витрат на відрядження, послуг сторонніх організацій, витрат на охорону праці, витрати на оренду, послуг зв'язку, витрати на програмне забезпечення та утримання комп'ютерної та розмножувальної техніки, тощо планується в сумі 3 836,9 тис.грн.

## **5. Планований прибуток**

Прибуток прийнятий до розрахунку тарифу відповідно до статті 9 Закону України «Про природні монополії» державне регулювання суб'єктів природних монополій здійснюється на основі принципів, зокрема самоокупності суб'єктів природних монополій. Відповідно до частини 6 статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» тарифи, повинні бути встановленими з урахуванням належного рівня рентабельності.

Прибуток у проекті тарифу на послуги розподілу природного газу планується у сумі 48 935,7 тис.грн., напрямками використання якого є:

- податок на прибуток планується у сумі 8 808,4 тис.грн., розмір якого відповідно до норм Податкового кодексу України складає 18%;
- витрати на капітальні вкладення (виробничі інвестиції) – 6 446,8 тис.грн.;
- компенсація понесених витрат (збитків), яких зазнало товариство за минулі періоди (2017-2020 рр.) (на 20 років) – 8 243,0 тис.грн.
- прибуток, який залишається у розпорядженні товариства планується у сумі 25 437,5 тис.грн. виходячи з рівня рентабельності 10% до суми планової собівартості передбаченої у проекті тарифу на послуги розподілу природного газу.

## **6. Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу**

Загальна планована річна замовлена потужність розподілу природного газу (1000 м<sup>3</sup> на рік) планується на рівні фактичній замовленій потужності розподілу природного газу за газовий рік, що передує плановому періоду (з 01.10.2020 по 30.09.2021), з урахуванням положень Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 №236 (із змінами та доповненнями) та глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільної системи.