

**Обґрунтування  
щодо перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу  
для АТ «Київоблгаз»**

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.06.2017р. №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 на 2021 рік (Додаток №1).

Підставою для внесення змін до тарифу на послуги розподілу природного газу є зменшення обсягів розподілу природного газу та перевищення фактичних виробничих витрат, більше ніж на 5% відносно врахованих при розрахунку тарифу, унаслідок підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, послуги, зростання витрат на оплату праці, та відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016р. № 236 з урахуванням змін.

За результатами проведеного аналізу було здійснено відповідні коригування тарифу за елементами структури тарифу:

**1. Вартість природного газу, що використовується на виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати (ВТВ):**

Витрати товариства на 2021 рік для придбання природного газу на виробничо – технологічні витрати та нормовані втрати визначені, виходячи з обсягів газу нормативних та виробничо-технологічних витрат природного газу обрахованих згідно проекту Методики визначення нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, який схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП 23.09.2020року, газу на власні потреби та очікуваної ціни на природний газ для придбання ВТВ у 2021 році.

**2. Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати):**

До елемента витрат «вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)» включено суму очікуваних витрат товариства по даному елементу витрат за 2020 рік проіндексовану на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції за відповідний період, передбаченого Постановою КМУ від 29.07.2020 № 671 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2021-2023 роки».

**3. Витрати на оплату праці :**

Зазначений елемент витрат було розраховано з урахуванням порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги розподілу природного газу, відповідно до Методики, що враховує зокрема такі показники: середню заробітну плату в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості по Київській області, прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати, індексу споживчих цін у середньому до попереднього року відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики. Крім того, враховано тарифну чисельність працівників товариства з урахуванням фактичних показників та показників необхідної чисельності з урахуванням середніх їх значень в сфері розподілу природного газу, зокрема необхідної кількості працівників для забезпечення необхідних обсягів робіт при

обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж в залежності від їх протяжності та кількості, а саме:

кількості газопроводів високого, середнього, низького тиску (газорозподільних мереж), внутрішньоквартальних, внутрішньодворових і споруд на них, ГРП (газорегуляторних пунктів), ГРП (газорегуляторних пунктів), ШРП (шафових регуляторних пунктів газу), які забезпечують транспортування газу від газорозподільних станцій до споживачів;

кількості станцій катодного захисту газопроводів від корозії;

кількості систем хімзахисту газопроводів від корозії;

кількості систем телемеханіки і зв'язку;

кількості вузлів обліку природного газу, зокрема комерційних вузлів обліку;

кількості приєднаних до газорозподільних систем Оператора ГРМ

газифікованих квартир побутових споживачів та об'єктів небутових споживачів.

#### **4. Амортизація :**

До елемента структури тарифу «Амортизація» включено планову суму витрат товариства по даному елементу витрат виходячи з очікуваних за 2020 рік. Дані кошти використовуються для ремонту, заміни, модернізації об'єктів газотранспортної мережі.

#### **5. Інші витрати :**

До елемента «інші витрати» (з урахуванням витрат на перевірку та ремонт лічильників) включено суму очікуваних витрат товариства по даному елементу витрат за 2020 рік проіндексовану на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції за відповідний період, передбаченого Постановою КМУ від 29.07.2020 № 671 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2021-2023 роки» та збільшення обсягів і вартості послуг.

Крім того, до даного елемента витрат додатково передбачено наступні витрати :

- Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на заробітну плату прийнято до розрахунку відповідно до чинного законодавства на рівні 22% від фонду оплати праці.

- Перевірка та ремонт лічильників. У зв'язку зі зростанням кількості побутових лічильників, які потребують ремонту та збільшення вартості послуг на ремонт та держпівірку лічильників у структурі тарифу передбачена сума витрат на рівні 15 652,7 тис. грн;

- Витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава:

Відповідно до додаткової угоди від 24.05.2017 № 1 до договору від 22.11.2012 № 31/24 «Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва» Товариство зобов'язане щороку здійснювати відрахування за надане відповідно до цього договору право на експлуатацію майна, що належить державі та обліковується на балансі оператора, у розмірі 10 (десяти) відсотків його залишкової балансової вартості.

- Витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи :

Відповідно до Методики в структурі тарифу на 2021 р. передбачено витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи в газорозподільну систему.

- Місцеві податки та збори. Підприємство при провадженні ліцензованого виду діяльності нараховує та сплачує плату за землю, податок на нерухоме майно, екологічний податок та інші збори та платежі,

- Витрати пов'язані з друком рахунків на оплату за послуги з розподілу природного газу, їх доставкою до споживачів та послуги банківських установ по прийому платежів.

#### **6. Щодо прибутку, прийнятого в розрахунки тарифів:**

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.

- Податок на прибуток:

Підприємство сплачує податок на прибуток в розмірі 18% валового прибутку згідно Податкового законодавства України. Планова сума податку по тарифу складає 324 192,8 тис.грн.

- Витрати на капітальні вкладення :

Відповідно до частини першої статті 42 Закону України «Про ринок природного газу» з метою забезпечення безпеки, надійності, регулярності та якості постачання природного газу газорозподільною системою та з урахуванням законодавства з питань охорони довкілля та енергоефективності оператор газорозподільної системи розробляє та щорічно подає на затвердження Регулятору план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років. Отже, 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 планується передбачити кошти на загальну суму 81 197,7 тис. грн (без ПДВ).

- Витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників. Планові витрати на заміну роторних лічильників, та лічильників як таких, що не відповідають вимогам комерційного обліку за результатами їх повірки, що в свою чергу дасть можливість частково зменшити втрати природного газу при його вимірюванні побутовими лічильниками. На виконання вимог глави 8 розділу X 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, у межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення, в структурі тарифу товариства передбачено плановані витрати на заміну лічильників газу та створення обмінного фонду лічильників.

З метою виконання гл. X, р. 8 п.4 п.п.3 Кодексу газорозподільних систем, а також проведення своєчасної повірки та ремонту побутових лічильників газу, при розрахунку тарифу на 2021 враховані витрати на заміну 30 000 лічильників газу.

- Компенсації витрат та збитків, яких зазнало АТ в минулих періодах :

В зв'язку з встановленням економічно необґрунтованого тарифу в минулих періодах, підприємство зазнало значних збитків за період 2014-2020 рр.. і зважаючи на значний розмір

компенсацій підприємство планує компенсувати їх протягом двох розрахункових періодів. Крім того, товариство отримані кошти, передбачені елементом структури тарифу (річної планованої тарифної виручки) на послуги розподілу природного газу «Компенсації витрат та збитків, яких зазнало АТ в минулих періодах» планує направити на погашення заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» та АТ «Укртрансгаз» за природний газ, що використовувався для забезпечення виробничо-технологічних витрат і нормованих витрат та послуг балансування.

**Директор фінансовий**

**С.М. Кравчук**