

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

АТ «Херсонгаз» у зв'язку з поданням фінансової звітності за 9 місяців 2021 року у строки передбачені діючим законодавством України, станом на 27.10.2021 оприлюднює уточнений проект структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2022 рік для проведення його відкритого обговорення.

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» АТ «Херсонгаз» надає для розгляду та відкритого обговорення пропозиції **щодо встановлення тарифу на послуги з розподілу природного газу на 2022 рік.** Розрахунок здійснений 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.

Підставою для встановлення 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 розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.

Згідно проекту структури тарифу на 2022 рік за даною статтею передбачено витрати у розмірі 947 651,75 тис.грн. (44 % від ТВ), із розрахунку річних обсягів ВТВ - 30 921 тис.м.куб. (обсяги розраховані згідно Методики, яка затверджена Постановою НКРЕКП №2033 від 06.11.2020), обсяг природного газу на власні потреби закладено у розрахунок на рівні 163,9 тис.м.куб., за ціною придбання природного газу 30 485,92 грн/ тис.м.куб., без ПДВ.

Ціна природного газу визначена за результатами електронних біржових торгів на Українській енергетичній біржі станом на 26.10.2021. На сьогоднішній день ТОВ «Українська енергетична біржа» є єдиним джерелом ринкових цін на природний газ. Визнанням неупередженості та прозорості при формуванні ринкових цін є публікація котирувань Української енергетичної біржі світовими аналітичними агентствами, такими як Thomson Reuters та Bloomberg. Ціна газу в Україні на відкритому оптовому ринку формується на основі біржових котирувань ТОВ «УЕБ» по відношенню до конкретного місячного ресурсу.

У діючому тарифі на 2021 рік, який був затверджений для АТ «Херсонгаз» у грудні минулого року, врахована ціна закупівлі природного газу за 1000 куб.м. у розмірі 5 850 грн без ПДВ.

Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) склали 18 871,6 тис.грн. Розрахунок витрат здійснено з урахуванням динаміки фактичних витрат 2019-2021 років, з урахуванням потреб на плановий період та

прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік в розмірі 107,8% відповідно до Постанови КМУ № 586 від 31.05.2021.

2. Витрати на оплату праці та нарахування

Витрати на оплату праці розраховані з урахуванням показників штатної чисельності персоналу 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.

Розрахунок витрат на 2022 рік за статтею «Витрати на оплату праці» здійснено на підставі вимог Розділу VII Методики розрахунку тарифу затвердженої Постановою НКРЕКП № 236 від 25.02.2016, шляхом приведення середньої заробітної плати до рівня середньої заробітної в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (за формулою згідно Методики становить 20164,6 грн/чол.) на штатну чисельність оператора ГРМ задіяну на розподіл природного газу (1 118 чол.), загальну суму 270 528,3 тис.грн. Приведено до рівня промисловості України, тому що середня з/п по промисловості Херсонської обл. (12408 грн) менше, ніж середня з/п по промисловості України (14414 грн), згідно офіційних даних Статистики України за період січня – серпня 2021 року (п.2, Розділу VII Методики).

В порівнянні з затвердженою структурою тарифу на 2021 рік Постановою НКРЕКП № 2463 від 16.12.2020 встановлено вартість за статтею «Витрати на оплату праці» у розмірі 154 682,0 тис.грн., із розрахунку середньої заробітної в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України в розмірі 14833 грн/чол., на фактичну чисельність за підсумками 9 місяців 2020 року у кількості 869 чол. (що не забезпечує фактичної потреби у працівниках необхідної кваліфікації, з врахуванням щорічного приросту обсягів регламентних робіт).

3. Амортизація

Елемент структури тарифу «Амортизація» планується на рівні фактично нарахованої амортизації за 2020 рік відповідно до положень п.138.3 статті 138 розділу III Податкового кодексу України (з рядка 1.2.1 додатка АМ Податкової декларації з податку на прибуток підприємства). Відповідно до п.4 розділу 3 глави IV Кодексу ГРМ амортизаційні відрахування, передбачені тарифом оператора ГРМ є джерелом фінансування заходів Інвестиційної програми відповідного оператора ГРМ та використовуються для проведення модернізації та реновації основних засобів, зокрема газорозподільних мереж і споруд на них (державне майно).

4. Інші витрати

На плановий період розраховані відповідно до очікуваних фактичних витрат базового періоду (2021р.), з урахуванням потреб на плановий період та з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік у розмірі 107,8% відповідно до Постанови КМУ № 586 від 31.05.2021, на суму 133 631,7 тис.грн., що включають: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, витрати на перевірку та ремонт лічильників, витрати на заміну лічильників газу та на створення обмінного фонду, витрати на послуги зв'язку, комунальні послуги, інформаційні послуги, податки, збори та платежі до бюджету, обов'язкове страхування, оплату Оператору ГТС обсягу замовленої потужності в частині ВТВ та власних потреб у точках виходу з газотранспортної системи, послуги банку, плата внесків на регулювання, плата за користування ГРМ, що належать державі, тощо.

Інші витрати плануються, виходячи з очікуваних фактичних витрат за 2021 рік, планових потреб на 2022 рік, та з урахуванням прогнозу індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік.

5. 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 надійної та безпечної експлуатації газорозподільних систем. В свою чергу, плановий прибуток включає:

- здійснення виробничих інвестицій на суму 29 838 тис.грн. (згідно проекту Інвестиційної програми на 2022 рік);

Здійснення виробничих інвестицій, зокрема, на впровадження заходів спрямованих на зменшення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат, оновлення комп'ютерної техніки, впровадження та розвиток інформаційних технологій, закупівлю сучасних приладів діагностики і обстеження систем протиаварійного захисту, що спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу, встановлення дублюючих вузлів обліку природного газу, заміну газових мереж, запірної арматури та газорегулюючого обладнання придбання автомобільної техніки для служб АДС, відділу обліку природного газу, служб з експлуатації та ремонту газорозподільних систем тощо.

- податок на прибуток 18% - 80 248,9 тис.грн., розрахований з урахуванням збитків за попередні періоди 2016-2020 рр. і 9 місяців 2021 року, згідно Податкової декларації з податку на прибуток підприємств.

6. Коригування планової річної тарифної виручки

Згідно Розділу IV Методики розрахунку тарифу затвердженої Постановою НКРЕКП № 236 від 25.02.2016 до складу планової річної тарифної виручки може включатися коригування планової річної тарифної виручки, з урахуванням фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство.

Згідно рішення апеляційного адміністративного суду, НКРЕКП зобов'язано встановити для АТ «Херсонгаз» економічно обґрунтований тариф на розподіл природного газу, зокрема, включивши до складу такого тарифу компенсацію недоотриманої тарифної виручки, різницю в цінах на ВТВ за період 2016 – 2018 роки та за I, II та III квартали 2019 року.

7. Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу

Загальна планована річна замовлена потужність розподілу природного газу (1000 м³ 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), у розмірі 348294 тис.м³ з урахуванням положень Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 та глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільної системи.