

Обґрунтування внесення змін розміру тарифу на послуги з розподілу природного газу ПАТ «Одесагаз»

Публічне акціонерне товариство виносить на розгляд споживачів, громадських організацій, які представляють інтереси споживачів, засобів масової інформації та інших заінтересованих осіб проект змін щодо структури тарифу за послуги з розподілу природного газу на 2017 рік.

Відповідно до постанови від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ПАТ «Одесагаз» публікує обґрунтування внесення змін розміру тарифу на послуги з розподілу природного газу.

Зауваження та пропозиції від споживачів та всіх зацікавлених осіб приймаються до 24 серпня 2017 року на електронну адресу: eco_1@odgaz.odessa.ua.

25 серпня 2017 року в 10 годин за адресою: м. Одеса, вул. Одарія, 1 в конференц-залі ПАТ «Одесагаз» відбудеться відкрите слухання та обговорення обґрунтування змін до розміру тарифу на послуги з розподілу природного газу.

Обґрунтування щодо зміни розміру тарифу на послуги з розподілу природного газу ПАТ «Одесагаз».

У відповідності до Постанови від 30.06.2017 року № 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 з розподілу природного газу розподільними газопроводами.

За результатами проведеного аналізу, з урахуванням змін за відповідними нормативними документами були здійснені корегування тарифу на послуги з розподілу природного газу за елементами структури тарифу:

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

Діючою структурою тарифу на розподіл природного газу на 2017 рік була передбачена вартість закупівлі природного газу для нужд ВТВ та власні потреби ПАТ «Одесагаз», за ціною 5862 грн., без урахування ПДВ та тарифу на послуги з транспортування природного газу магістральними газопроводами.

До складу нового тарифу включено сума коштів, яка відповідає розрахунковому розміру обсягів ВТВ на 2017 рік за цінами, що оприлюднені на офіційному сайті НКРЕКП, та склались на ринку природного газу у травні - червні 2017 року.

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

Протягом останніх років на підприємстві склалось значне перевищення коштів по структурі тарифу за статтею «матеріальні витрати».

Враховуючи незмінність зазначеного елемента витрат в структурах тарифу Товариства протягом останніх років, а також постійне зростання цін на матеріали, паливно – мастильні матеріали, електроенергію, вартість зрідженого газу, газового обладнання, інструментів, запасних частин та інших матеріалів, витрати за цією статтею тарифу скореговані з урахуванням зростання цін та фактичних витрат підприємства за останні 3 роки

Крім витрат на основні види матеріалів підприємству необхідна значна частина коштів на поточні та капітальні ремонти.

На балансі ПАТ «Одесагаз» знаходяться 8624,78 км розподільчих газопроводів, з яких 716,116 км експлуатуються більше 40 років, та 1322,909 км газопроводів, які експлуатуються від 25 до 40 років. Через великий термін експлуатації цих газопроводів щорічно виникають аварійні ситуації, які потребують негайних ремонтів та додаткових коштів, які не передбачені інвестиційною програмою та Планом розвитку підприємства.

- **Витрати на оплату праці та єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне**

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: середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата, 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.

У 2017 році на підприємстві, для забезпечення надійної та безпечної експлуатації, підтримання в належному стані та розвитку газорозподільної системи, сформувався штатні розписи керівників, професіоналів, службовців та робітників для проведення необхідного обсягу 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;
- споруд на газорозподільних мережах: ГРП (головних 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 ПАТ «Одесагаз» газифікованих квартир побутових споживачів та об'єктів не побутових споживачів.

- **Амортизація**

Враховуючи незмінність зазначеного елементу витрат в структурі тарифу газорозподільного підприємства з 01.07.2015, а також щорічного прийняття підприємством на баланс газопроводів, споруд на них та збільшення вартості основних засобів за рахунок приєднання нових газопроводів, сума амортизації врахована у відповідності до Міжнародних стандартів з урахуванням фактичної суми за цим показником за 1 півріччя 2017 року.

- **Інші витрати**

Враховуючи незмінність зазначеного елементу витрат в структурі тарифу газорозподільного підприємства з 01.07.2015 елемент «інші витрати» проіндексовано на індекс цін виробників промислової продукції за відповідний період, з урахуванням зростання вдвічі з січня 2017 року розміру мінімальної заробітної плати, змін внесених до Законів України стосовно платників податків.

Крім того до складу даного елементу витрат включено плату за договором з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України № 6596 від 12.04.2017 року на експлуатацію газорозподільних систем або їх складових віднесених до державного майна.

- **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 01.01.2018 р. За результатами проведеного аналізу планується забезпечити фінансування встановлення 11270 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню на загальну суму 19159 тис. грн.

- **Заміна лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників**

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, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення. Тому в структурі тарифу ПАТ «Одесагаз» передбачені плановані витрати на заміну лічильників газу (створення обмінного фонду лічильників) .

- **Компенсації витрат (недоотриманих доходів) за попередні періоди**

В структуру тарифу на послуги розподілу природного газу включено кошти за недоотримані обсяги природного газу , які виникли за рахунок зупинки ПАТ «Одеській припортовий завод» в липні-вересні 2016 року.

За результатом діяльності та зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2016 році ПАТ «Одесагаз» недоотримало тарифної виручки в розмірі 17877,2 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 робіт, 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 виконання відповідного розділу за рахунок структури тарифів на послуги розподілу природного газу у розмірі 23323,2 тис. грн.

- **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. При здійсненні розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу було враховано рівень рентабельності валового прибутку (до оподаткування) 25 %.

Виконавчий директор

ПАТ «Одесагаз»

В.О.Герасименко

СТРУКТУРА тарифу на розподіл природного газу по ПАТ"Одесагаз"			
№ з/п	Показники (елемент витрат) річної тарифної виручки	Одиниця виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів	грн за 1 м ³ на годину	0,028784
2	Тариф на послуги розподілу природного газу для непобутових споживачів	грн за 1 м ³ на годину	0,25108
3	Планова тарифна виручка (дохід), усього	тис.грн.	2 203 516,4
3.1	Планові виробничі витрати, усього:	тис.грн.	1 762 813,1
3.1.1	Матеріальні витрати, усього:	тис.грн.	725 416,2
3.1.1.1	у т.ч. вартість природного газу на технологічні та власні потреби	тис.грн.	676 744,2
3.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, ремонт, інші)	тис.грн.	48 672,0
3.1.2	Оплата праці	тис.грн.	248 196,3
3.1.3	Соціальні нарахування	тис.грн.	54 603,2
3.1.4	Амортизація	тис.грн.	75 294,0
3.1.5	Інші витрати	тис.грн.	30 767,4
3.1.6	Встановлення лічильників населенню	тис.грн.	19 159,0
3.1.7	Встановлення засобів дистанційного зчитування показників лічильників	тис.грн.	20 575,5
3.1.8	Витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду	тис.грн.	24 471,50
3.1.9	Компенсація витрат (недоотриманих доходів) за попередні періоди (2016 рік)	тис.грн.	17 877,20
3.1.10	Витрати на капітальні вкладення	тис.грн.	23 323,20
3.1.11	Витрати на оплату оператора газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи	тис.грн.	523 129,60
3.2	Прибуток	тис.грн.	440 703,28
	Довідково:		
	Приєднана потужність розподілу природного газу, усього	1000 м³ на рік	30 716 599
	Приєднана потужність розподілу природного газу побутових споживачів	1000 м ³ на рік	24 781 392
	Приєднана потужність розподілу природного газу непобутових споживачів	1000 м ³ на рік	5 935 207