

**Обґрунтування щодо перегляду
тарифу на послуги розподілу природного газу на 2018 рік
для ПАТ «Івано-Франківськгаз»**

ПАТ «Івано-Франківськгаз» (далі суб'єкт господарювання/ Оператор ГРМ), у прозорий та недискримінаційний спосіб, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, на засадах гласності, відкритості, добровільності та свободи висловлювань, керуючись нормативно-правовими актами, зокрема:

- Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) 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»,
- Методикою визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу;
- умовами Договору укладеного між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (Орган Управління) та ПАТ «Івано-Франківськгаз» (Оператор) від 24 травня 2017 року № 240517/08-Іф-ГРМ «Договір експлуатації газорозподільних систем або її складових»;
- та іншими нормативними та законодавчими актами,

пропонує до розгляду та обговорення пропозиції щодо необхідного рівня тарифу на 2018 рік та відповідно внесення змін до структури тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 15.12.2016 року № 2288, яка діє на теперішній час.

Проект структури тарифу на 2018 рік поданий у кінці обґрунтування.

1.1.Визначення та терміни:

Тариф на послуги розподілу природного газу - це грошове відображення вартості надання послуги за її кількісну одиницю.

Планована тарифна виручка - планований дохід суб'єкта господарювання на планований період для фінансування його обґрунтованих витрат, пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу.

Дохід суб'єкта господарювання – це тарифна виручка отримана від надання послуг розподілу природного газу за установленим НКРЕКП тарифом.

Кількісна одиниця – це обсяг розподілу природного газу виражений у куб.м,

Структура тарифу - перелік елементів витрат суб'єкта господарювання при здійсненні відповідного виду діяльності, що групуються за елементами витрат собівартості відповідно до **Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 16 "Витрати"**, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248, та витрат із прибутку.

1.2.Діючий тариф:

Тариф на послуги з розподілу природного газу затверджений постановою НКРЕКП від 15.12.2016р. №2288 у розмірі 713,10 грн. за 1000 куб.м. При цьому, планована тарифна виручка затверджена у сумі 433992,7 тис. грн., а загальний обсяг розподілу природного газу у кількості 608,6 млн. куб. м.

1.3.Необхідність і обґрунтування перегляду діючого тарифу:

Підставою для перегляду тарифу з розподілу природного газу є:

1.Зміна обсягів надання послуг з розподілу природного газу відносно врахованих при розрахунку тарифу більше ніж на 5%.

При цьому, обсяг розподілу природного газу планується як середній фактичний обсяг надходження природного газу до розподільних мереж за попередні 3 роки, що визначається за показниками вузлів обліку газу, за вирахуванням обсягів виробничо- технологічних витрат, нормативних втрат природного газу та власних потреб (далі - обсяг розподілу природного газу), з урахуванням прогнозованих змін, який становить 644,7 млн.куб.м проти 608,6 млн.куб.м врахованого у діючому тарифі, що є більший на 5,9%.

2.Зміна собівартості (витрат), передбаченої структурою тарифу, внаслідок росту цін на паливо, сировину, матеріали, послуги, у тому числі на природний газ, який використовується на виробничо-технологічні витрати та втрати (далі ВТВ), а також для власних потреб (далі ВВ), зокрема:

2.1.Матеріальні витрати (паливно-мастильні матеріали, електроенергія, комплектуючі, тощо)

Величина витрат розрахована виходячи з їх потреби для забезпечення експлуатаційної

діяльності, діючих цін (тарифів) та з урахуванням прогнозованого індексу інфляції на 2018 рік передбаченого постановою КМУ від 31.05.2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018-2020 роки»

2.2. Витрати у частині вартості природного газу, який використовується на ВТВ та власні потреби

Величина витрат розрахована виходячи з розрахункових обсягів та діючої у лютому поточного року ціни продажу природного газу для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання з ресурсу НАК «Нафтогаз України», яка встановлена на рівні 8451 грн. за 1000 куб. м та, відповідно, є більшою у порівнянні з закладеною у діючому тарифі на 2584,5 грн., або на 44,1%. Обсяг ВТВ, що включений для розрахунку величини витрат, розрахований відповідно до діючих Методик, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 30.05.2003 N264 та відправлений листом від 31.10.2017 року за № ІФ 03.2-ЛВ-4968-1017 на адресу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

3. Зростання витрат на оплату праці

Розрахунок витрат на оплату праці проведено відповідно до Методики розрахунку тарифу, що враховує зокрема такі показники: середню заробітну плату в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості, 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.

Для розрахунку витрат застосований приведений рівень середньої заробітної плати, який розрахований виходячи з середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника в цілому за 2017 рік по промисловості, який склався по Україні (7631 грн.) та коефіцієнта її росту (1,23) на 2018 рік, розрахованого виходячи з прогнозованих індексів на 2018 рік. Розрахунок витрат проведено з урахуванням штатної чисельності персоналу, розрахованої виходячи з обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж в залежності від їх величин (км протяжності мереж, кількості ГРП, ШРП, БРТ, лічильників, споживачів, автотранспорту, тощо) з урахуванням періодичності їх обслуговування.

4. Зростання витрат у частині «нарахування на заробітну плату» у зв'язку з зростанням витрат на оплату праці.

Витрати по цій статті розраховані виходячи з величини витрат на оплату праці та ставки єдиного соціального внеску встановленого законодавством у розмірі 22,0%.

5. Амортизаційні відрахування.

Величина витрат планується на рівні фактичної (бухгалтерської), яка склалася за 2017 рік.

6. Інші витрати

Інші витрати плануються виходячи з фактично необхідних з урахуванням прогнозованого індексу інфляції.

7. Додаткові витрати не передбачені діючим тарифом:

7.1. Витратами у частині відрахування плати за надане в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі Оператора.

Величина витрат розрахована відповідно до умов Договору укладеного між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (Орган Управління) та ПАТ «Івано-Франківськгаз» (Оператор) від 24 травня 2017 року № 240517/08-Іф-ГРМ «Договір експлуатації газорозподільних систем або її складових» у розмірі 10% (десяти) від залишкової вартості майна, яке належить державі.

7.2. Заміна лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників

Витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників плануються відповідно до вимог глави 8 розділу X Кодексу ГРМ та відповідно до Методики розрахунку тарифу, якими передбачено витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення. Необхідність у таких витратах дасть можливість збільшити обсяги виконуваних робіт пов'язаних з повіркою побутових лічильників газу населенню та підвищить продуктивність праці.

7.3. Компенсації витрат (недоотриманих доходів) за попередні періоди

Діючі протягом 2014 - 2017 років тарифи на послуги розподілу природного газу не забезпечували покриття фактично понесених витрат (недоотримання доходів), включаючи і витрати у частині вартості природного газу використаного на ВТВ. Така ситуація склалася з незалежних від товариства причин, і спричинена двома факторами впливу, це падіння обсягів

природного газу у порівнянні з затвердженими тарифними та різниця у цінах, яка склалася між фактичною ціною придбання природного газу для потреб ВТВ та ціною, яка була врахована у діючих тарифах, що в свою чергу призвело до виникнення заборгованості підприємства перед НАК «Нафтогаз України» за природний газ використаний на ВТВ.

Незважаючи на те, що починаючи з квітня 2015 року, НКРЕКП у структуру тарифу включає дві її складові, а саме: «Компенсація різниці в цінах на ВТВ за 2014 рік та I квартал 2015 року» та «Компенсація недоотриманої тарифної виручки у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2014 році», отримання яких відповідно до протокольного рішення НКРЕКП мали цільове використання, тобто направлялися виключно на погашення заборгованості за ВТВ, що відповідно підтверджено актом перевірки, але цих фактично отриманих коштів було недостатньо для погашення заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» за газ для ВТВ. Крім цього, у 2015 та 2017 році із-за невідповідності рівня встановлено тарифу, що зумовлено як обсягом розподілу, так і різницею у ціні придбання обсягів газу для ВТВ у порівнянні з закладеною у тарифах, товариство знову недоотримує значних сум коштів для фінансування витрат у частині ВТВ. При цьому, тільки у 2016 році, внаслідок збільшення обсягів розподілу за рахунок Бурштинської ТЕС, товариству було достатньо коштів для фінансування витрат у частині вартості газу для ВТВ.

З огляду на зазначене, за період 2014-2017 роки, вартість природного газу, який використаний на ВТВ залишається без джерел фінансування у сумі 205561,8 тис.грн. без урахування ПДВ, що і пропонується до відшкодування через додаткову складову тарифу з назвою «Компенсація недоотриманої виручки за 2014-2017 роки на оплату за природний газ для ВТВ»

10. 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 ефективності енергозбереження, оператор газорозподільної системи розробляє та щорічно подає на затвердження Регулятору план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.

Враховуючи те, що система газопостачання області експлуатується зі значно перевищеними термінами її експлуатації, виникає потреба у заміні та капітальному ремонті. Тих коштів, які передбачені структурою тарифів (у частині амортизації) є недостатньо. Отже, для забезпечення безпеки, надійності, регулярності та якості постачання природного газу газорозподільною системою, а саме заходів, передбачених першим розділом плану розвитку газорозподільної системи планується витрати на капітальні вкладення.

11. Витрати по сплаті внесків на регулювання (НКРЕКП)

Зазначені витрати планується відповідно до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затверджених постановою НКРЕКП від 06.04.2017 року № 491. При цьому, величина витрат розрахована виходячи з доходу, розрахованого за діючим тарифом 713,10 грн. з урахуванням фактичних обсягів розподілу за ІІІ квартал 2017 року та прогнозованих обсягів розподілу за І-ІІІ квартали 2018 року, та ставки регулювання у розмірі 0,073%, затвердженої постановою НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1403 «Про визначення ставки внеску на регулювання на І квартал 2018 року».

12. Витрати на оплату послуг УТГ (за транспортування)

Зазначені витрати плануються відповідно до Тимчасової методики розрахунку тарифу.

Величина витрат розрахована виходячи з прогнозованих обсягів надходження природного газу на 2018 рік та діючого рівня тарифу на послуги транспортування природного газу магістральними трубопроводами на території здійснення ліцензованої діяльності ПАТ «Івано-Франківськгаз» у розмірі 19,60 грн. без ПДВ за 1000 куб.м.

11. Щодо прибутку, прийнятого в розрахунок тарифу

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.

Рівень рентабельності планується у розмірі 10%.

При цьому, із планованої суми прибутку вираховується податок на прибуток відповідно до вимог Податкового кодексу, а решта сума прибутку буде використана товариством на поточні та додаткові зобов'язання, зокрема:

- забезпечення поточних зобов'язань у частині сплати реструктуризованої заборгованості відповідно до Закону України від 12.05.2011 року №3319/УІ;
- забезпечення виплат працівникам соціального характеру, передбаченого умовами Колективного договору;
- забезпечення інших зобов'язань, які виникають в результаті провадження діяльності з розподілу природного газу.

Отже, з огляду на зазначені обґрунтування, з метою утримання системи газопостачання у надійному стані, забезпечення якісного та ефективного її функціонування та виконання функцій щодо безаварійного та безперебійного розподілу природного газу споживачам, що є можливим за умови врахування в тарифі на послуги розподілу природного газу всіх необхідних і обґрунтованих витрат, ПАТ «Івано-Франківськгаз» пропонує до розгляду та обговорення Проект структури тарифу на послуги з розподілу природного газу на 2018 рік, який зазначений нижче:

ПРОЕКТ

Розрахунковий тариф та його структура
на послуги розподілу природного газу на плановий 2018 рік
по ПАТ "Івано-Франківськгаз"

№ п/п	Показники (елементи витрат) річної планової тарифної виручки	Необхідно на планований 2018 рік	
		Всього, тис.грн. без ПДВ	грн.за 1000 куб.м без ПДВ
1	Тариф на послуги розподілу природного газу		2186,22
2.	Планована тарифна виручка (дохід), усього	1 409 457,7	2186,22
2.1.	Плановані виробничі витрати, усього, у т.ч.:	1 281 325,2	1987,48
2.1.1.	Матеріальні витрати всього, у т.ч.:	525 768,2	815,52
2.1.1.1.	- вартість газу на технологічні та власні потреби	495 934,0	769,25
2.1.1.2.	- вартість інших матеріалів (паливо, електроенергія інші)	29 834,2	46,28
2.1.2.	Витрати на оплату праці	312 666,4	484,98
2.1.3.	Нарахування на заробітну плату	68 786,6	106,70
2.1.4.	Амортизаційні відрахування	25 649,1	39,78
2.1.5.	Інші витрати	26 834,6	41,62
2.1.6.	Витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава	17 745,1	27,52
2.1.7.	Витрати на заміну лічильників та створення обмінного фонду лічильників	7 732,1	11,99
2.1.8.	Компенсація недоотриманої виручки на оплату за ВТВ	205 561,8	318,85
2.1.9.	Витрати на капітальні вкладення	76 947,3	119,35
2.1.10.	Витрати по сплаті внесків на регулювання (НКРЕКП)	333,4	0,52
2.1.11.	Витрати на оплату послуг УТГ (за транспортування)	13 300,6	20,63
2.2.	Прибуток усього	128 132,5	198,75
2.2.1.	у т.ч. податок на прибуток	73 915,5	114,65
	Довідково:		
1	Обсяг транспортування газу у рік, млн.куб.м		644,70
3	Рентабельність,%	10	