

**Обґрунтування до рішення про схвалення проєкту  
постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП  
від 30 грудня 2022 року № 1944»  
(щодо встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу  
ВІННИЦЬКІЙ ФІЛІЇ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ФІЛІЇ, ІВАНО-  
ФРАНКІВСЬКІЙ ФІЛІЇ, МИКОЛАЇВСЬКІЙ ФІЛІЇ, СУМСЬКІЙ ФІЛІЇ та  
ХМЕЛЬНИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»)**

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) до компетенції Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методологій визначення тарифів на послуги розподілу природного газу та встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газорозподільні системи. Механізм визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу визначає Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджена постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 03.11.2016 за № 1434/29564 (далі – Методика).

Постановою НКРЕКП від 30.12.2022 № 1944 «Про встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу для ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (зі змінами) (далі – Постанова № 1944) було встановлено тарифи на послуги розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Товариство) листами від 04.09.2023 № 1784/31.3-23, від 04.09.2023 № 1782/31.3-23, від 04.09.2023 № 1798/31.3-23, від 04.09.2023 № 1795/31.3-23, від 04.09.2023 № 1780/31.3-23 та від 04.09.2023 № 1791/31.3-23 звернулось до НКРЕКП щодо зміни місць провадження (розширення території) господарської діяльності з розподілу природного газу та листами від 04.09.2023 № 1810/27.1.3-23, від 04.09.2023 № 1812/27.1.3-23, від 04.09.2023 № 1813/27.1.3-23, від 04.09.2023 № 1811/27.1.3-23, від 04.09.2023 № 1797/27.1.3-23 та від 04.09.2023 № 1807/27.1.3-23 подало заяви та документи щодо встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу ВІННИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», МИКОЛАЇВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», СУМСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та ХМЕЛЬНИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

Положеннями постанови НКРЕКП від 25.04.2023 № 728 «Про врегулювання окремих питань, пов'язаних з діяльністю суб'єктів природних

монополій на ринку природного газу під час дії воєнного стану» визначено, що Оператор газорозподільної системи протягом дії в Україні воєнного стану та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, у разі зміни даних щодо місць провадження його господарської діяльності не менше ніж на 50 000 точок приєднання суб'єктів ринку природного газу, одночасно із повідомленням про зміни даних щодо місць провадження, подає до НКРЕКП на частину місць провадження господарської діяльності, на яку відбувається зміна:

розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат природного газу та відповідний перелік документів;

заяву про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу та відповідний перелік документів;

план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.

У такому випадку встановлення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, тарифів на послуги розподілу природного газу, затвердження планів розвитку газорозподільних систем здійснюється на частину місць провадження господарської діяльності, на яку відбувається зміна.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було проведено аналіз поданих документів, а також факторів, що впливають на ефективність провадження такої діяльності.

Планування витрат, що включаються до планованої тарифної виручки, було здійснено з урахуванням, зокрема, витрат на управління та обслуговування газорозподільних систем за основними напрямками: експлуатація газорозподільних систем, облік природного газу в газорозподільній системі, повірка та ремонт приладів обліку; необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних систем, що знаходяться на балансі підприємства.

***Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу*** на планований період визначена відповідно до даних, поданих Товариством.

***Повна планована собівартість включає:***

***Матеріальні витрати***, до складу яких включено витрати, пов'язані з: використанням палива, електроенергії та природного газу на власні потреби;

використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу (далі – ВТВ);

використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу.

Відповідно до положень статті 17 Закону про НКРЕКП для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор, зокрема, встановлює відповідно до затвердженої ним методики розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат

природного газу для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.

Товариством було подано до НКРЕКП розрахунки обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.

Оскільки рішення Регулятора про встановлення розміру нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу не є рішенням, що має ознаки регуляторного акта, не потребує першочергового схвалення та не оприлюднюється на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій, то при визначенні витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, враховано розрахунковий розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, відповідно до поданих НКРЕКП Товариством розрахунків, на рівні:

№ з/п	Назва філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»	<i>Розрахунковий розмір нормативних та виробничо- технологічних втрат/витрат природного газу, тис. м<sup>3</sup></i>
1	Вінницька філія	62 549
2	Дніпропетровська філія	65 991
3	Івано-Франківська філія	54 980
4	Миколаївська філія	39 328
5	Сумська філія	32 218
6	Хмельницька філія	39 398

У випадку прийняття рішення, яким буде передбачено зміну місць провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, Регулятором буде встановлено відповідний розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу ВІННИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», МИКОЛАЇВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», СУМСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та ХМЕЛЬНИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

При цьому при визначенні планованих *амортизаційних відрахувань* відповідно до положень статті 9 Закону України «Про природні монополії» враховано розрахункову амортизацію, яка згідно з Податковим кодексом України враховується при обчисленні об'єкта оподаткування податком на прибуток підприємств.

Варто зазначити, що положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, визначено, що фінансування заходів інвестиційної програми (план розвитку на перший рік) планується ліцензіатом за рахунок, зокрема, амортизаційних відрахувань,

передбачених тарифом, та спрямовуються, зокрема, на заходи з реконструкції, капітального ремонту та технічного переоснащення об'єктів газорозподільної системи, що знаходяться в його власності або користуванні, у тому числі на правах господарського відання, користування чи експлуатації.

Відповідно до положень Методики до *інших планованих прямих витрат* при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу включено, зокрема:

єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, які безпосередньо пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу (відповідно до положень статті 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» єдиний внесок встановлюється у розмірі 22 % до бази нарахування єдиного внеску. База нарахування єдиного внеску – витрати на оплату праці);

витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, у межах 3 відсотків від установленої кількості приладів обліку у населення, витрати на заміну лічильників;

витрати на періодичну повірку приладів обліку природного газу;

витрати, пов'язані із замовленням послуг інших суб'єктів господарювання, прямо пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу, зокрема оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи;

інші прямі витрати, до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати та платежі, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу, щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень щодо віднесення до складу витрат та прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України.

***З урахуванням вищезазначених факторів та у випадку прийняття рішення, яким буде передбачено зміну місць провадження господарської діяльності з розподілу природного газу Товариства, тарифи на послуги розподілу природного газу з 01.10.2023 складатимуть:***

№ з/п	Назва філії ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»	Тариф на послуги розподілу природного газу (грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць без ПДВ)
1	Вінницька філія	1,76
2	Дніпропетровська філія	1,26
3	Івано-Франківська філія	1,86
4	Миколаївська філія	1,99
5	Сумська філія	1,34
6	Хмельницька філія	1,54

З огляду на зазначене Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1944», яким пропонується встановити тарифи на послуги розподілу природного газу з 01.10.2023 ВІННИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ДНІПРОПЕТРОВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ІВАНО-ФРАНКІВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», МИКОЛАЇВСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», СУМСЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та ХМЕЛЬНИЦЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» шляхом внесення змін до Постанови № 1944.

***З огляду на зазначене, Департамент пропонує:***

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1944»;
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1944» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері**

**Олександр КОСЯНЧУК**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 30 грудня 2022 року  
№ 1944

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу» та «Про природні монополії», 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, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 квітня 2023 року № 728 «Про врегулювання окремих питань, пов'язаних з діяльністю суб'єктів природних монополій на ринку природного газу під час дії воєнного стану» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 грудня 2022 року № 1944 «Про встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу для ТОВ «ГАЗОРозподільні мережі України» такі зміни:

1) пункт 1 доповнити новими підпунктами такого змісту:

«9) Вінницькій філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,76 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 9;

10) Дніпропетровській філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,26 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 10;

11) Івано-Франківській філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,86 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 11;

12) Миколаївській філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,99 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 12;

13) Сумській філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,34 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 13;

14) Хмельницькій філії:

тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,54 грн за 1 м<sup>3</sup> на місяць (без урахування ПДВ),

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 14.»;

2) доповнити додатками 9 – 14, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2023 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
ВІННИЦЬКОЇ ФІЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,76
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	992 692,8
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	990 832,9
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	428 529,1
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	396 914,7
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	31 614,4
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	387 006,9
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	17 724,4
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	157 572,5
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	85 141,5
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 844,3
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	27 279,8
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	43 306,9
2.2	Планований прибуток	тис. грн	1 859,9
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	564 030,0

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК



Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,26
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 541 330,3
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 538 254,2
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	487 238,0
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	423 909,1
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	63 328,9
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	758 375,3
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	32 073,3
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	260 567,6
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	166 842,6
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	2 669,7
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	26 130,2
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	64 925,1
2.2	Планований прибуток	тис. грн	3 076,1
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	1 223 278,0

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЇ ФЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,86
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	946 049,9
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	942 868,7
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	373 618,8
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	345 753,4
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	27 865,4
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	392 212,9
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	29 329,5
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	147 707,5
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	86 286,8
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	3 740,0
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	16 632,4
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	41 048,3
2.2	Планований прибуток	тис. грн	3 181,2
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	508 629,0

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
МИКОЛАЇВСЬКОЇ ФЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,99
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	732 833,4
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	731 409,0
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	278 941,0
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	247 943,8
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	30 997,2
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	321 598,8
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	18 793,6
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	112 075,6
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	70 751,7
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 821,6
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	15 323,0
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	24 179,3
2.2	Планований прибуток	тис. грн	1 424,4
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	368 258,0

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
СУМСЬКОЇ ФІЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,34
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	705 496,2
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	704 329,4
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	233 131,2
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	206 448,9
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	26 682,3
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	320 977,1
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	24 350,0
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	125 871,1
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	70 615,0
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	2 257,9
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	19 441,5
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	33 556,7
2.2	Планований прибуток	тис. грн	1 166,8
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	526 489,7

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Структура тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
ХМЕЛЬНИЦЬКОЇ ФІЛІЇ  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»  
з 01 жовтня 2023 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць (без ПДВ)	1,54
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	800 952,5
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	798 192,3
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	287 097,0
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	253 129,8
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	33 967,2
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	347 228,2
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	28 468,9
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	135 398,2
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	76 390,2
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	2 110,5
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	23 750,0
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	33 147,5
2.2	Планований прибуток	тис. грн	2 760,2
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup> на рік	520 099,0

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК