

## ОБҐРУНТУВАННЯ

до схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2735»

Згідно з повноваженнями, визначеними законами України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», «Про теплопостачання», НКРЕКП встановлює тарифи на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

Відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 (далі – Методика № 991), до НКРЕКП надійшла заява від 25.09.2025 № 835 (далі – заява) з додатковими матеріалами від 30.12.2025, 24.02.2026, 28.05.2026, наданими ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» (далі – ліцензіат, підприємство), щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії.

Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі – Департамент) опрацьовано зазначені заяву та матеріали, надані ліцензіатом. Основними чинниками, що впливають на зміну тарифів на виробництво теплової енергії, є зміна цін на паливно-енергетичні ресурси та їх транспортування, а також зміна середньомісячної заробітної плати, операційних витрат.

Плановані економічно-обґрунтовані витрати виробництва теплової енергії визначені з урахуванням фактичних витрат та індексів цін виробників промислової продукції, а також укладених договорів з постачальниками товарів та послуг, на підставі кошторисів вартості придбання матеріалів і послуг, обґрунтованих пропозицій ліцензіата та, зокрема враховують:

1. Прогнозні обсяги виробництва, відпуску електричної енергії на 2026 рік відповідно до даних, наданих підприємством на запит Міністерства енергетики України для формування прогнозного балансу електричної енергії, та обсяги виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії/надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, погодженого заступником міського Голови м. Шостка.

2. Вартість природного газу, з урахуванням рівня цін, передбачених Положенням про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам



теплової енергії та бюджетним установам, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812.

3. Вартість транспортування природного газу, з урахуванням тарифу на послугу транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи на регуляторний період 2025 – 2029 років для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», встановленого постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387, з урахуванням коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед.

Витрати на розподіл природного газу з урахуванням тарифу на послуги розподілу природного газу, який встановлений відповідними постановами НКРЕКП.

4. Витрати на придбання електричної енергії («енергія зі сторони»), складовими яких є витрати на послуги з розподілу електричної енергії, визначені на підставі розрахунків наданих Підприємством, цін (тарифів) на електричну енергію тарифів, зокрема тарифів на послуги з розподілу електричної енергії встановлених відповідною постановою НКРЕКП.

5. Витрати на оплату послуг централізованого водопостачання та водовідведення, які визначені з урахуванням тарифів на централізоване водопостачання та на централізоване водовідведення для КП «ВУВКГ» згідно із рішенням виконкому Шосткинської міської ради від 26.03.2025 № 86 та відповідно до фактичних обсягів споживання.

6. Витрати на виконання ремонтів господарським та підрядним способом, що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, які підвищують надійність теплопостачання для споживачів, враховані у собівартості виробництва теплової та електричної енергії на рівні обґрунтованих пропозицій підприємства у сумі 6 351,10 тис. грн, у тому числі 1 662,39 тис. грн за рахунок амортизації.

7. Ліцензіатом було надано розрахунок середньої заробітної плати для включення в тарифи, при цьому Департаментом здійснено перевірку розрахунків відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (зі змінами), при застосуванні демпфіруючого коефіцієнта  $\beta = 0,22$  (враховує відмінність планових від фактичних макропоказників за результатами першого кварталу 2026 року, зокрема ІСЦ), визначено середню заробітну плату на рівні 27 623 грн/працівника в місяць для чисельності персоналу на рівні 248 працівників, яку враховано при розрахунку фонду оплати праці та єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

8. Амортизація основних засобів виробничого призначення розрахована відповідно до положень Податкового кодексу України та облікової політики підприємства. Амортизація основних засобів наданих підприємству як гуманітарна допомога (безоплатно) до розрахунку тарифу на теплову енергію не включалась.

9. Інші витрати: суми податків, зборів та інших, передбачених законодавством України, платежів; послуги сторонніх організацій за пожежну, сторожову та воєнізовану охорону та послуги МНС; витрати на операційну оренду основних засобів; витрати на охорону праці; витрати пов'язані з професійною підготовкою, перепідготовкою кадрів; обов'язкове страхування майна та відповідальності; оплата службових відряджень; витрати на цивільну оборону; витрати на оплату послуг зв'язку; оплату послуг комерційних банків та ін.

10. Витрати на сплату внесків на регулювання розрахованих з урахуванням зміни ставки внеску на регулювання, відповідно до постанови НКРЕКП від 18.06.2025 № 893 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2026 рік».

11. Адміністративні витрати сформовано в цілому по підприємству з урахуванням діючих договорів та фактичних витрат за базовий період. Розподіл витрат між ТЕЦ та котельнями і тепловими мережами здійснюється пропорційно прямим витратам по заробітній платі робітників, згідно наказу з облікової політики на підприємстві. Розподіл витрат (крім палива) між видами продукції ТЕЦ здійснюється пропорційно річним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії, згідно Методики № 991.

12. Планований прибуток, що включається до розрахунку тарифів, складається із нерозподіленого прибутку та податку на прибуток. При цьому за пропозицією ліцензіата, з метою зменшення фінансового навантаження та соціальної напруги, до розрахунку тарифу на виробництво теплової енергії для потреб населення включено прибуток в розмірі 0%, водночас для стабільної та беззбиткової роботи підприємства в тарифах на виробництво теплової енергії для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) враховані обігові кошти за рахунок нерозподіленого прибутку у розмірі 2% від планованої повної собівартості виробництва теплової енергії. Податок на прибуток розраховано відповідно до Податкового кодексу України у розмірі 18%.

13. Зміна товарної продукції. За пропозицією ліцензіата, на виконання пункту 3 постанови НКРЕКП від 30.12.2021 № 3029 «Про застереження ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ШП «Харківенергоремонт» з 01.01.2024 року сума економії коштів, отриманої за результатом діяльності з виробництва теплової енергії у 2019 – 2020 роках, врахована в бік зменшення тарифів у розмірі 24 356,9 тис. грн без ПДВ з розподілом однаковим відсотком від собівартості відповідної категорії споживачів.

**Враховуючи зазначене, Департамент пропонує:**

**1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2735» щодо встановлення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ**

**ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» тарифів на виробництво теплової енергії на рівні:**

**для потреб населення – 1616,13 грн за 1 Гкал (без ПДВ);**

**для потреб релігійних організацій – 2592,09 грн за 1 Гкал (без ПДВ);**

**для потреб бюджетних установ – 2592,25 грн за 1 Гкал (без ПДВ);**

**для потреб інших споживачів – 2592,19 грн за 1 Гкал (без ПДВ).**

**Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 1084,66 грн за 1 Гкал (без ПДВ).**

**2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2735» з метою одержання зауважень і пропозицій.**

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сферах  
теплопостачання та забезпечення  
енергетичної ефективності в галузях  
енергетики та комунальних послуг**

**Руслан ОБЧАРЕНКО**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін  
до постанови НКРЕКП  
від 22 грудня 2021 року № 2735

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 502 «Деякі питання регулювання діяльності у сфері комунальних послуг у зв'язку із введенням в Україні воєнного стану», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, 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 22 грудня 2021 року № 2735 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ» такі зміни:

1) в абзацах другому – п'ятому пункту 1 цифри «1194,45», «2234,92», «2236,26» та «2235,82» замінити відповідно цифрами «1616,13», «2592,09», «2592,25» та «2592,19»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ»  
(ШОСТКИНСЬКА ТЕЦ)**

без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	для потреб населення, що застосовується протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано	для потреб населення*	для потреб релігійних організацій*	для потреб бюджетних установ*	для потреб інших споживачів*
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
I	<b>Тариф на виробництво теплової енергії</b>	<b>1 084,66</b>	<b>1 616,13</b>	<b>2 592,09</b>	<b>2 592,25</b>	<b>2 592,19</b>
II	<b>Структура тарифів на виробництво теплової енергії</b>					
1	<b>Виробнича собівартість, у т. ч.:</b>	<b>1 162,95</b>	<b>1 726,27</b>	<b>2 727,14</b>	<b>2 727,31</b>	<b>2 727,25</b>
1.1	виробничі послуги	76,39	360,70	360,70	360,70	360,70
1.2	сировина і допоміжні матеріали	17,82	27,44	27,44	27,44	27,44
1.3	паливо	843,18	901,99	1 902,86	1 903,04	1 902,97
1.4	електроенергія	2,29	10,37	10,37	10,37	10,37
1.5	витрати на оплату праці	160,16	311,48	311,48	311,48	311,48
1.6	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	35,24	68,53	68,53	68,53	68,53
1.7	амортизація	6,04	7,07	7,07	7,07	7,07
1.8	інші витрати	21,84	38,69	38,69	38,69	38,69
2	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	<b>25,02</b>	<b>54,94</b>	<b>54,94</b>	<b>54,94</b>	<b>54,94</b>
2.1	матеріальні витрати	0,82	2,05	2,05	2,05	2,05
2.2	витрати на оплату праці	18,87	39,93	39,93	39,93	39,93
2.3	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	4,15	8,78	8,78	8,78	8,78
2.4	амортизація	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.5	інші витрати	1,15	4,14	4,14	4,14	4,14
3	<b>Інші операційні витрати, у т. ч.:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	на дослідження і розробку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	на соціальний розвиток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	інші	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	<b>Фінансові витрати</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5	<b>Прибуток</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>67,86</b>	<b>67,86</b>	<b>67,86</b>
5.1	Податок на прибуток	0,00	0,00	12,21	12,21	12,21
5.2	Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	0,00	0,00	55,64	55,64	55,64
5.2.1	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	основна сума запозичень	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.3	поповнення обігових коштів	0,00	0,00	55,64	55,64	55,64
5.2.4	придбання десятиденного запасу резервного палива	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	<b>Коригування планованої річної тарифної виручки</b>	<b>-103,31</b>	<b>-165,08</b>	<b>-257,84</b>	<b>-257,86</b>	<b>-257,85</b>
7	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, тис. Гкал	<b>143,582</b>	<b>109,561</b>	<b>0,031</b>	<b>22,085</b>	<b>2,201</b>

частка розподілу витрат умовного палива у натуральному виразі, визначеного відповідно до підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, між виробництвом електричної енергії та виробництвом теплової енергії відповідно

0,42771 / 0,57229

\*

витрати (крім витрат на паливо) розподілені відповідно до частки розподілу витрат умовного палива, віднесеної на виробництво теплової енергії

0,57229