

Голові НКРЕКП

Членам НКРЕКП

ОБҐРУНТУВАННЯ

до схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 жовтня 2015 року № 2635» (щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРґО»)

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 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика № 991), до НКРЕКП надійшли заяви від ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРґО» (далі – ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС»), ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРґО» (далі – ВП «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС») та ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРґО» (далі – ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС») щодо встановлення (зміни) тарифів на виробництво теплової енергії.

Крім того, зазначеними підприємствами неодноразово надсилались додаткові матеріали та пояснення щодо Заяв та наданих комплектів документів для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії, зокрема від 01.04.2026 (ВП «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС»), 15.04.2026 (ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС») та 15.04.2026 (ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС»).

Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг опрацьовано зазначені заяви та матеріали.

ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС»

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, решти операційних витрат.

Планові 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 виробітку, відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами на 2026 рік, розраховані відповідно до прогнозного балансу електроенергії ОЕС України, обсяги виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на 2026 рік, погодженого

Виконавчого комітету Бурштинської міської ради від 24.07.2025 № 219.



НКРЕКП
№796-18.3/26 від 22.04.2026
КЕП: Овчаренко Р. Л. 22.04.2026 15:04
3FAA9288358EC003040000002C002000DE4DE200
Сертифікат дійсний з 25.03.2025 до 23.03.2027 14:48

2. Ціну на енергетичне вугілля, враховану на рівні запропонованої ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС», що нижче індикативної ціни вугілля, визначеної на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань згідно з даними видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.

3. Витрати на оплату послуг централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, розраховані з урахуванням фактичного споживання у 2025 році та з урахуванням тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, встановлені відповідним рішенням виконавчого комітету Бурштинської міської ради від 26.11.2025 № 308.

4. Ліцензіатом визначено середню заробітну плату для включення в тарифи на рівні 23 135,9 грн/працівника в місяць, Департаментом здійснено перевірку на відповідність до положень 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 та враховано зазначену пропозицію ліцензіата у розрахунку фонду оплати праці.

5. Амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів враховано відповідно до пропозиції ліцензіата, яка розрахована згідно з положеннями Податкового кодексу України.

6. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом, що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність тепlopостачання для споживачів, враховані на рівні обґрунтованих пропозицій ліцензіата.

7. Витрати на сплату внесків на регулювання розраховані 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».

8. Витрати на відрахування професійним спілкам розраховані згідно з Законом України «Про професійні спілки, їх права та гарантії їх діяльності» від 15.09.1999 № 1045-XIV.

ВП «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС»

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, решти операційних витрат.

Планові 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 виробітку, відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами на 2026 рік, розраховані з урахуванням прогнозного балансу електроенергії ОЕС України, обсяги виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на 2026 рік, погодженого рішення виконавчого комітету Добровірської селищної ради від 31.07.2025 № 71/02-01/25.

2. Ціну на енергетичне вугілля, враховану на рівні запропонованої ВП «ДОБРОТВИРСЬКА ТЕС», що нижче індикативної ціни вугілля, визначеної на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань згідно з даними видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.

3. Ліцензіатом визначено середню заробітну плату для включення в тарифи на рівні 22 976,5 грн/працівника в місяць, Департаментом здійснено перевірку на відповідність до положень 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 та враховано зазначену пропозицію ліцензіата у розрахунку фонду оплати праці.

4. Амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів враховано відповідно до пропозиції ліцензіата, яка розрахована згідно з положеннями Податкового кодексу України.

5. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом, що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів, враховані на рівні обґрунтованих пропозицій ліцензіата.

6. Витрати на сплату внесків на регулювання розраховані 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».

ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС»

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, решти операційних витрат.

Планові 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 виробітку, відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами на 2026 рік, розраховані відповідно до прогнозного балансу електроенергії ОЕС України, та обсяги виробництва теплової енергії відповідно до Річного плану виробництва, транспортування та постачання теплової енергії на 2026 рік, погодженого заступником міського голови Ладижинської міської ради.

2. Ціну на енергетичне вугілля, враховану на рівні запропонованої ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС», що нижче індикативної ціни вугілля, визначеної на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань згідно з даними видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що йдуть за місяцем встановлення тарифів.

3. Ліцензіатом визначено середню заробітну плату для включення в тарифи на рівні 23 149,9 грн/працівника в місяць, Департаментом здійснено перевірку на

відповідність до положень 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 та враховано зазначену пропозицію ліцензіата у розрахунку фонду оплати праці.

4. Амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів враховано відповідно до пропозиції ліцензіата, яка розрахована згідно з положеннями Податкового кодексу України.

5. Витрати на виконання ремонтів підрядним та господарським способом, що забезпечать надійну, ефективну та безвідмовну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів, враховані на рівні обґрунтованих пропозицій ліцензіата.

6. Витрати на сплату внесків на регулювання розраховані 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».

7. Витрати на відрахування професійним спілкам розраховані згідно з Законом України «Про професійні спілки, їх права та гарантії їх діяльності» від 15.09.1999 № 1045-XIV.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 жовтня 2015 року № 2635» щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії для:

1) ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «БУРШТИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» на рівні:

для потреб населення – 886,19 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб релігійних організацій – 886,39 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 885,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб інших споживачів – 886,12 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 403,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

2) ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» на рівні:

для потреб населення – 963,23 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 962,45 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб інших споживачів – 959,99 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 455,06 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

3) ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» на рівні:

для потреб населення – 812,00 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 813,12 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб інших споживачів – 814,11 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 507,48 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 жовтня 2015 року № 2635» 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 жовтня 2015 року № 2635

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 жовтня 2015 року № 2635 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» такі зміни:

- 1) абзаци другий – сімнадцятий пункту 1 викласти в такій редакції:
«ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС» тарифи на виробництво теплової енергії, що використовується:
для потреб населення – 886,19 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб релігійних організацій – 886,39 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб бюджетних установ – 885,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб інших споживачів – 886,12 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 403,70 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

ВП «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС» тарифи на виробництво теплової енергії, що використовуються:

для потреб населення – 963,23 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб бюджетних установ – 962,45 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб інших споживачів – 959,99 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 455,06 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС» тарифи на виробництво теплової енергії, що використовуються:

для потреб населення – 812,00 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб бюджетних установ – 813,12 грн за 1 Гкал (без ПДВ);
для потреб інших споживачів – 814,11 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 507,48 грн за 1 Гкал (без ПДВ).»;

2) додатки 1 – 3 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня її прийняття.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на виробництво теплової енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ВП «БУРШТИНСЬКА ТЕС»**

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/Ткал	грн/Ткал	грн/Ткал	грн/Ткал	грн/Ткал
1	2	3	4	5	6	7
I	Тариф на виробництво теплової енергії	403,70	886,19	886,39	885,70	886,12
II	Структура тарифів на виробництво теплової енергії					
1.	Виробнича собівартість, у т. ч.:	402,52	884,37	884,57	883,88	884,30
1.1.	виробничі послуги	4,87	32,40	32,40	32,40	32,40
1.2.	сировина і допоміжні матеріали	7,85	14,40	14,40	14,40	14,40
1.3.	паливо	348,33	770,14	770,34	769,65	770,07
1.4.	електроенергія	0,02	0,22	0,22	0,22	0,22
1.5.	витрати на оплату праці	10,82	15,72	15,72	15,72	15,72
1.6.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	2,38	3,46	3,46	3,46	3,46
1.7.	амортизаційні відрахування	7,70	13,96	13,96	13,96	13,96
1.8.	інші витрати	20,55	34,07	34,07	34,07	34,07
2.	Адміністративні витрати, у т. ч.:	1,19	1,77	1,77	1,77	1,77
2.1.	матеріальні витрати	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06
2.2.	витрати на оплату праці	0,57	0,52	0,52	0,52	0,52
2.3.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11
2.4.	амортизаційні відрахування	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05
2.5.	інші витрати	0,39	1,03	1,03	1,03	1,03
3.	Інші операційні витрати, у т. ч.:	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
3.1.	на дослідження і розробку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	на соціальний розвиток	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
3.3.	інші	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.	виробничі інвестиції	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	погашення тіла кредиту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.3.	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, тис. Ткал	44,94	38,07	0,05	7,91	25,93

частка розподілу витрат умовного палива у натуральному виразі, визначено 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

0,99579 / 0,00421

*

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

0,00421

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ВП «ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС»

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 бюджетних установ*	для потреб інших споживачів*
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
I	Тариф на виробництво теплової енергії	455,06	963,23	962,45	959,99
II	Структура тарифів на виробництво теплової енергії □				
1.	Виробнича собівартість, у т. ч.:	451,46	958,08	957,30	954,84
1.1.	виробничі послуги	8,39	6,52	6,52	6,52
1.2.	сировина і допоміжні матеріали	7,86	16,40	16,40	16,40
1.3.	паливо	379,94	850,13	849,35	846,89
1.4.	електроенергія	0,03	0,05	0,05	0,05
1.5.	витрати на оплату праці	19,76	29,06	29,06	29,06
1.6.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	4,35	6,39	6,39	6,39
1.7.	амортизаційні відрахування	11,30	13,67	13,67	13,67
1.8.	інші витрати	19,83	35,85	35,85	35,85
2.	Адміністративні витрати, у т. ч.:	3,60	5,15	5,15	5,15
2.1.	матеріальні витрати	0,36	0,52	0,52	0,52
2.2.	витрати на оплату праці	1,49	1,57	1,57	1,57
2.3.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	0,33	0,35	0,35	0,35
2.4.	амортизаційні відрахування	0,05	0,09	0,09	0,09
2.5.	інші витрати	1,38	2,61	2,61	2,61
3.	Інші операційні витрати, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	на дослідження і розробку	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	на соціальний розвиток	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	інші	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.	виробничі інвестиції	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	погашення тіла кредиту	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.3.	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, тис. Гкал	33,4	28,488	2,741	2,308

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

0,99315 / 0,00685

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

0,00685

Структура тарифів на виробництво теплової енергії

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ВП «ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС»

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 бюджетних установ*	для потреб інших споживачів*
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6
I	Тариф на виробництво теплової енергії	507,48	812,00	813,12	814,11
II	Структура тарифів на виробництво теплової енергії				
1.	Виробнича собівартість, у т. ч.:	506,35	810,04	811,17	812,16
1.1.	виробничі послуги	4,72	8,85	8,85	8,85
1.2.	сировина і допоміжні матеріали	4,57	9,23	9,23	9,23
1.3.	паливо	463,04	707,93	709,05	710,04
1.4.	електроенергія	2,31	9,58	9,58	9,58
1.5.	витрати на оплату праці	8,21	17,84	17,84	17,84
1.6.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	1,81	3,92	3,92	3,92
1.7.	амортизаційні відрахування	2,90	16,53	16,53	16,53
1.8.	інші витрати	18,79	36,16	36,16	36,16
2.	Адміністративні витрати, у т. ч.:	1,13	1,90	1,90	1,90
2.1.	матеріальні витрати	0,02	0,06	0,06	0,06
2.2.	витрати на оплату праці	0,51	0,80	0,80	0,80
2.3.	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	0,11	0,18	0,18	0,18
2.4.	амортизаційні відрахування	0,05	0,14	0,14	0,14
2.5.	інші витрати	0,43	0,71	0,71	0,71
3.	Інші операційні витрати, у т. ч.:	0,00	0,06	0,06	0,06
3.1.	на дослідження і розробку	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	на соціальний розвиток	0,00	0,06	0,06	0,06
3.3.	інші	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	Податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.	виробничі інвестиції	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	погашення тіла кредиту	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.3.	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, тис. Гкал	79,70	53,66	15,94	6,41

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

0,99179 / 0,00821

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

0,00821