

Департамент ліцензійного
контролю
«__»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП ВМР «ВМТЕ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії
та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 02.09.2025 № 1391 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП ВМР «ВМТЕ» з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 13.08.2025 № 419, від 25.08.2025 № 443 та від 04.09.2025 № 462, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – КП ВМР «ВМТЕ», Підприємство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 33126849) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва теплової енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (далі – Ліцензійні умови) за період діяльності 2023 – 2024 років за результатами якої складено Акт від 12.09.2025 № 212.

Встановлена потужність КП ВМР «ВМТЕ» на теплову енергію станом на 31.12.2024 становить_____ Гкал/год.

Листом від 17.09.2025 № 3652-21/2 (вхідний НКРЕКП від 18.09.2025 № 30766/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>с. 12-70 пункту 3.8 Акта</i>

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2023 – 2024 років встановлено, що КП ВМР «ВМТЕ» недотримано структуру витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії у частині як недофінансування статей витрат, так і перевищення фінансування статей витрат у порівнянні з плановими, на підставі яких був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.



УВ
НКРЕКП
№1908-14.2.2/25 від 01.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 01.10.2025 15:37
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

2023 – КГУ*Виробництво теплової енергії на КГУ*

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2023				

* пов'язане з тим, що у частині діючих тарифів КГУ було враховано роботу двох КГУ, а по факту у 2023 році працювала одна КГУ

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення
2023			

Паливо

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії на КГУ Підприємства з урахуванням зміни ціни палива та питомих витрат використання палива у 2023 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у КП ВМР «ВМТЕ» відбулося **збільшення** фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на _____ тис. грн. При цьому перевитрати коштів за рахунок зміни питомих витрат палива на КГУ склали _____ тис. грн по категорії споживачів «інші».

*Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо» КГУ
з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2023 році*

Теплова енергія, населення		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього рік
Відпуск т/е, тис. Гкал	План													
	Факт													
Витрати у/п, тис т	План													
	Факт													
Питомі витрати, кг/Гкал	План													
	Факт													
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Встановлений тариф, грн за Гкал														
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Всього													
Теплова енергія, бюджет		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього рік
Відпуск т/е, тис. Гкал	План													
	Факт													
Витрати у/п, тис т	План													
	Факт													
Питомі витрати, кг/Гкал	План													
	Факт													
Вартість палива, тис. грн	План													
	Факт													
	Приведена до фактичної													
Ціна палива, грн/т	План													
	Факт													
Питома вага газу у витратах, %	План													
	Факт													
Встановлений тариф, грн за Гкал														
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Всього													
Теплова енергія, інші		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього рік

[illegible]

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності КП ВМР «ВМТЕ» з виробництва теплової енергії на КГУ у 2023 році склала _____ тис. грн.

Сума перевитрат за статтями тарифу у 2023 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн, при цьому сума обґрунтованих перевитрат коштів у 2023 році, з урахуванням наданих Ліцензіатом підтверджених розрахунків та інших обґрунтувань, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії на КГУ, складає _____ тис. грн.

Обґрунтовані перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії
на КГУ у 2023 році

Елементи витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Обґрунтовані перевитрати
витрати на оплату праці*			
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування*			
оплата послуг розподілу природного газу			
вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження, іншого устаткування), та витрати на комплексне хімводоочищення			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі			
Всього:			

* відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу до обґрунтованих перевитрат можуть належати фактичні витрати на оплату праці, які перевищили планові показники, що виникли внаслідок змін у чинному законодавстві.

Щодо виконання ремонтної програми на КГУ 2023 рік

В структурі тарифу на виробництво теплової енергії на 2023 рік передбачені кошти для ремонтних робіт у сумі _____ тис. грн. (_____ тис. грн в статті «виробничі послуги», _____ тис. грн в статті «сировина та допоміжні матеріали» та _____ тис. грн в статті «амортизаційні відрахування») без затверджених заходів ремонтної програми.

Фінансування ремонтів на КГУ у 2023 році не відбувалось.

Сума невиконання ремонтної програми у сумі _____ тис. грн. врахована при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році по КГУ:

1) Сума недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = (\text{_____} - \text{_____} - \text{_____}) - (\text{_____} - \text{_____}) = \text{_____ тис. грн},$$

де:

_____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;

_____ – значення планової товарної продукції з урахуванням зміни, тис. грн;

_____ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;

_____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;

_____ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

2) Результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

$$D = \text{_____} + \text{_____} = \text{_____ тис. грн.}$$

3) Загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн;

- сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті "виробничі послуги", придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті "сировина та допоміжні матеріали"), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті "амортизаційні відрахування"), планованого прибутку та інших джерел фінансування – _____ тис. грн;

- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) – _____ тис. грн;

- обґрунтовані перевитрати – _____ тис. грн.

Відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 (далі – Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу) перевитрати по питомим витратам палива не враховуються як обґрунтовані перевитрати.

Таким чином, перевитрати по питомим витратам палива в сумі _____ тис. грн не враховуються як обґрунтовані.

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = \text{_____ тис. грн.}$$

Нарахування різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії на КГУ у 2023 році не відбувалось.

Відповідно до пояснень Ліцензіата проведення аналізу структури витрат відповідно до статей, затверджених у тарифах на виробництво теплової енергії когенераційними установками, що застосовувався у 2023 році у частині додатково отриманого або недоотриманого доходу є недоцільним враховуючи, що у структурі тарифів на виробництво теплової енергії на КГУ, враховано дві когенераційні установки, а по факту працювала лише одна, менша.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи пояснення ліцензіата розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової

Теплова енергія, інші		січень	лютий	березень	квітень	травень- вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього рік
Відпуск т/е, тис. Гкал	План									
	Факт									
Витрати у/п, тис т	План									
	Факт									
Питомі витрати, кг/Гкал	План									
	Факт									
Вартість палива, тис. грн	План									
	Факт									
	Приведена до фактичної									
Ціна палива, грн/т у/п,	План									
	Факт									
Питома вага газу у витратах, %	План									
	Факт									
Встановлений тариф, грн за Гкал										
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн										
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі									
	Ціна									
	Всього									

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності КП ВМР «ВМТЕ» з виробництва теплової енергії на ТЕЦ у 2023 році склала _____тис. грн.

Сума **перевитрат за статтями тарифу** у 2023 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____тис. грн, при цьому сума обґрунтованих перевитрат коштів у 2023 році, з урахуванням наданих Ліцензіатом підтверджених розрахунків та інших обґрунтувань, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, складає _____тис. грн.

Обґрунтовані перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії на ТЕЦ у 2023 році

Елементи витрат	тис. грн		
	Планові витрати	Фактичні витрати	Обґрунтовані перевитрати
витрати на оплату праці *			
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування *			
оплата послуг розподілу природного газу			
вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловловлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження, іншого устаткування), та витрати на комплексне хімоводоочищення			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі, у т.ч.			
ВСЬОГО			

* відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу до обґрунтованих перевитрат можуть належати фактичні витрати на оплату праці, які перевищили планові показники, що виникли внаслідок змін у чинному законодавстві.

Щодо виконання ремонтної програми на ТЕЦ 2023 рік

В структурі тарифу на виробництво теплової енергії на 2023 рік передбачені кошти для ремонтних робіт у сумі _____тис. грн (_____тис. грн в статті «сировина та допоміжні матеріали» (вартість матеріалів, які використовуються для ремонту основних засобів, інших необоротних матеріальних активів) та _____тис. грн в статті «амортизаційні відрахування») без затверджених заходів ремонтної програми.

Інформація щодо фактичного виконання ремонтів в розрізі заходів

тис. грн

№ п/п	Найменування заходів	Вартість заходу	
		Всього	У т.ч. виробництво теплової енергії %
I. Витрати на ремонтні роботи			
1.	Електротехнічне обладнання		
2.	Теплотехнічне обладнання		
3.	Загальностанційне обладнання		
4.	Будівлі і споруди		
5.	Інше		
Всього за розділом I:			
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми			
1.	Електротехнічне обладнання		
2.	Теплотехнічне обладнання		
2.1	Гідродинамічна промивка екранних труб котла ТС-35 ст.№3 ТЕЦ-1		
2.2	Встановлення показників рівня в котлову установку (000009875)		
2.3	Заміна пароохолоджувача котла ТС-35 ст.№3 на ТЕЦ-1		
2.4	Заміна пароохолоджувача котла ГМ-50-1 ст. №1 по вул. _____		
3.	Загальностанційне обладнання		
4.	Будівлі і споруди		
5.	Інше		
Всього за розділом II			
Всього по ремонтній програмі			

Ремонтна програма профінансована на суму _____ тис. грн.

Разом з тим, Ліцензіатом не надавався до НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих до виконання у 2023 році відповідно до вимог Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 (далі – Методика № 991).

З урахуванням зазначеного та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 10.09.2025 № 600/18 сума **невикористаних коштів** при виконанні ремонтних робіт на 2023 рік на ТЕЦ становить _____ тис. грн (без ПДВ). Зазначена сума врахована при розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2023 році по ТЕЦ:

1) Сума недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = (\text{_____} - \text{_____} - \text{_____}) - (\text{_____} - \text{_____}) = \text{_____} \text{ тис. грн,}$$

де:

- _____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;
- _____ – значення планової товарної продукції з урахуванням зміни, тис. грн;
- _____ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;
- _____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;
- _____ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

2) Результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

$$D = \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн.}$$

3) Загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить _____ тис. грн;
- сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті "виробничі послуги", придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті "сировина та допоміжні матеріали"), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті "амортизаційні відрахування"), планованого прибутку та інших джерел фінансування – _____ тис. грн;
- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) – _____ тис. грн;
- сума обґрунтованих перевитрат – _____ тис. грн.

Відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу перевитрати по питомим витратам палива не враховуються як обґрунтовані перевитрати.

Таким чином, перевитрати по питомим витратам палива в сумі _____ тис. грн не враховуються як обґрунтовані.

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = (-)18\,803,76 \text{ тис. грн.}$$

Нарахування різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ у 2023 році не відбувалось.

2024 - КГУ

Відповідно до Наказу Підприємства від 07.05.2024 № 114-ОД 13 травня 2024 року було виведено з експлуатації КГУ за адресою _____.

Разом з тим, протягом 2024 року КП ВМР «ВМТЕ» проводились пусконаладжувальні роботи у зв'язку завершенням будівельно-монтажних та підписанням актів виконаних робіт блочно-модульної когенераційної станції за адресами вул. _____, вул. _____, вул. _____ та _____.

В період проведення пусконаладжувальних робіт КГУ Підприємство одночасно здійснювало виробництво теплової енергії. Це виробництво відбувалось як необхідний технологічний процес для тестування та налаштування обладнання. Всі витрати та доходи від виробництва теплової енергії при проведенні пусконаладжувальних робіт враховано Ліцензіатом на відповідних рахунках бухгалтерського обліку.

Наказом по Підприємству від 03.10.2024 № 246-ОД введено в експлуатацію блочно-модульну когенераційну станцію по вул. _____.

Слід зазначити, що актом зафіксовано порушення розподілу витрат умовного палива між відпущеною тепловою та електричною енергією більше ніж на 3 %, а саме на _____% (план – _____%, факт – _____%), також зафіксовано загальне збільшення витрат за статтями тарифу на виробництво теплової енергії на КГУ у 2024 році на _____%.

Враховуючи зазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 10.09.2025 № 600/18 Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії на КГУ у 2024 році не враховується через некоректність проведення аналізу планових та фактичних витрат у цей період, оскільки у травні підприємство вивело з експлуатації обладнання, на яке був розрахований діючий тариф, та проводило пусконаладжувальні роботи нового обладнання.

2024 - ТЕЦ

Виробництво теплової енергії на ТЕЦ

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2024				

* пов'язане з тим, що тариф по категорії «населення» не переглядався, відповідно обсяг виробництва не коригувався

газу у витратах, %	Факт									
Встановлений тариф, грн за Гкал										
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн										
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі									
	Ціна									
	Всього									

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності КП ВМР «ВМТЕ» з виробництва теплової енергії на ТЕЦ у 2024 році склала _____ тис. грн.

Сума **перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає _____ тис. грн, при цьому сума обґрунтованих перевитрат коштів у 2024 році, з урахуванням наданих Ліцензіатом підтверджених розрахунків та інших обґрунтувань, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, складає _____ тис. грн.

Обґрунтовані перевитрати за статтями витрат тарифу на виробництво теплової енергії на ТЕЦ у 2024 році

тис. грн			
Елементи витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Обґрунтовані перевитрати
витрати на оплату праці *			
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування *			
оплата послуг розподілу природного газу			
вартість покупної води, що використовується на технологічні цілі (для живлення котлів, гідрозоловидалення, гідрозоловлівлювання, живлення водопідігрівних установок, для циркуляційного водопостачання, охолодження, іншого устаткування), та витрати на комплексне хімводоочищення			
суми податків, зборів та інших передбачених законодавством України платежів, які відносяться на собівартість продукції і сплачуються не залежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі			
ВСЬОГО			

* відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу до обґрунтованих перевитрат можуть належати фактичні витрати на оплату праці, які перевищили планові показники, що виникли внаслідок змін у чинному законодавстві.

Щодо виконання ремонтної програми на ТЕЦ 2024 рік

Виконання ремонтної програми на ТЕЦ у 2024 році розглянуто в пункті 2 обґрунтування.

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році по ТЕЦ:

1) Сума недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = (\text{_____} - \text{_____} - \text{_____}) - (\text{_____} - \text{_____}) = \text{_____ тис. грн},$$

де:

- _____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;
- _____ – значення планової товарної продукції з урахуванням зміни, тис. грн;
- _____ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;
- _____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;
- _____ – результати багаточинного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

2) Результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

$$Д = \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн.}$$

3) Загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить тис. грн;
- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) - тис. грн;
- обґрунтовані перевитрати – тис. грн.

Відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу перевитрати по питомим витратам палива не враховуються як обґрунтовані перевитрати.

Таким чином, перевитрати по питомим витратам палива в сумі тис. грн не враховуються як обґрунтовані.

$$\underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} = (-)21\,173,48 \text{ тис. грн.}$$

Нарахована різниця в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ у 2024 році становить **8 961,7 тис. грн.**

Отже, відповідно до пункту 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу **фактична сума компенсації**, що може бути включена до структури тарифів на виробництво теплової енергії за 2023-2024 по діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ становить **31 015,54 тис. грн** 18 803,76 + 21 173,48 - 8 961,70, де:

18 803,76 тис. грн – сума недоотриманого доходу по діяльності з виробництва на ТЕЦ у 2023 році;

21 173,48 тис. грн – сума недоотриманого доходу по діяльності з виробництва на ТЕЦ у 2024 році;

8 961,70 тис. грн – нарахована різниця в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії на ТЕЦ у 2024 році.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2	пункту 3.1 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 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 (далі – Методика № 991) у частині неухильного переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії <i>с. 54-55, 66-67 пункту 3.8 Акта</i>
--	--	--

Щодо виконання ремонтної програми на КГУ у 2024 році

При затвердженні тарифів КП ВМР «ВМТЕ» на виробництво теплової енергії на 2024 рік, НКРЕКП було враховано виконання ремонтної програми на 2024 рік на загальну суму _____ тис. грн.

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, планове співвідношення витрат умовного палива у 2024 році становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія, плановий обсяг фінансування ремонтної програми від господарської діяльності з виробництва теплової енергії становив _____ тис. грн (_____ × _____ %).

Разом с тим, при здійсненні розрахунку середньозважених показників структури, враховуючи застосований тариф на виробництво теплової енергії протягом 2024 року, встановлено, що на виконання ремонтної програми передбачено кошти у сумі _____ тис. грн. (_____ тис. грн в статті «сировина та допоміжні матеріали» та _____ тис. грн в статті «амортизаційні відрахування»).

Фінансування ремонтів на КГУ у 2024 році не відбувалось.

Щодо виконання ремонтної програми на ТЕЦ у 2024 році

При затвердженні тарифів КП ВМР «ВМТЕ» на виробництво теплової енергії на 2024 рік, НКРЕКП було враховано виконання ремонтної програми на 2024 рік на загальну суму _____ тис. грн з затвердженням заходів ремонтної програми.

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, планове співвідношення витрат умовного палива у 2024 році становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія, плановий обсяг фінансування ремонтної програми від господарської діяльності з виробництва теплової енергії становив _____ тис. грн (_____ × _____ %).

Разом с тим, при здійсненні розрахунку середньозважених показників структури, враховуючи застосований тариф на виробництво теплової енергії протягом 2024 року, встановлено, що на виконання ремонтної програми передбачено кошти у сумі _____ тис. грн. (без ПДВ) (_____ тис. грн в статті «сировина та допоміжні матеріали» та _____ тис. грн в статті «амортизаційні відрахування»).

Інформація щодо фактичного виконання ремонтів в розрізі заходів

тис. грн

№ п/п	Найменування заходів	Вартість заходу	
		Всього	У т.ч. виробництво теплової енергії _____ %
I. Витрати на ремонтні роботи			
1.	Електротехнічне обладнання		
1.1	Поточний ремонт турбогенератора Р4-35/5М на ТЕЦ-1 по вул. _____		
2.	Теплотехнічне обладнання		
3.	Загальностанційне обладнання		

4.	Будівлі і споруди		
4.1	Ремонт будівлі на ТЕЦ-1 по вул. _____		
5.	Інше		
Всього за розділом I:			
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми			
1.	Електротехнічне обладнання		
1.1	Капітальний ремонт турбогенератора ст.№2 на ТЕЦ-1 по вул. _____		
2.	Теплотехнічне обладнання		
2.1	Встановлення даєратора №2		
2.2	Встановлення насоса живильного №1 WHA/4.31.1.2611 з двигуном 200кВт		
2.3	Встановлення фільтра конденсатоочищення		
2.4	Встановлення фільтра конденсатоочищення		
3.	Загальностанційне обладнання		
3.1	Котлова установка ст.№3 ТЕЦ-1 ЗАВ 31 ТС-35		
4.	Будівлі і споруди		
5.	Інше		
Всього за розділом II			
Всього по ремонтній програмі			

Ремонтна програма профінансована на суму _____ тис. грн. Таким чином, ремонтні роботи профінансовані в повному обсязі.

При цьому перевіркою встановлено невідповідність фактичних заходів ремонтної програми запланованим.

Разом з тим, з урахуванням пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 10.09.2025 № 600/18, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума виконання заходів ремонтної програми на 2024 рік враховано в розмірі планової суми, передбаченої у середньозваженій структурі тарифів у сумі _____ тис. грн.

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «...у зв'язку з виведенням з експлуатації та консервацією обладнання когенераційної установки на базі газового двигуна БГЧН 25/34, розташованою на котельні за адресою вул. _____ 2 відповідно до наказу КП ВМР «ВМТЕ» від 07.05.2024 № 114-ОД «Про виведення з експлуатації, консервацію і демонтаж когенераційної установки на котельні за адресою вул. _____» ремонтні роботи на зазначеній установці у 2024 році не проводились. Весь міжопалювальний період підприємство не експлуатувало жодної КГУ, потреби у проведенні ремонтних робіт не було. У жовтні 2024 року було введено в експлуатацію іншу, нову КГУ (іншої моделі та потужності) на котельні за адресою вул. _____, очевидно, що нова установка не потребувала ремонтних робіт одразу після введення в експлуатацію. На початку 2025 року для цієї установки відповідно до поданих КП ВМР «ВМТЕ» розрахунків було встановлено нові тарифи на виробництво теплової енергії за спрощеною процедурою, яка не передбачає встановлення структури витрат. Відповідно, у 2024 році для КГУ склались індивідуальні умови експлуатації, що не передбачені діючими нормативно-правовими актами НКРЕКП. Проведення ремонтів заради відповідності структурі витрат, нанесли б необґрунтовані збитки підприємству та були недоцільними.

Щодо зазначеного у Акті перевірки, що при виконанні ремонтних робіт на ТЕЦ у 2024 році підприємство здійснювало заходи, не передбачені ремонтною програмою, КП ВМР «ВМТЕ» категорично з цим не погоджується...

...КП ВМР «ВМТЕ» зверталось листом від 30.10.2024 № 3456-21/2 на офіційну адресу сектору НКРЕКП у Вінницькій області та електронну адресу zvut4v@necr.gov.ua передбачену Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» для подання звітності та згідно пункту 2,14 супровідних листів. У листі описано ситуацію щодо тарифів

ТЕЦ у 2024 році та запропоновано вважати перелік фактично виконаних ремонтних робіт такими, що були передбачені встановленими НКРЕКП тарифами...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.2 Методики № 991 у разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію з наданням відповідних обґрунтувань, але, як правило, **не пізніше ніж за 4 місяці до закінчення періоду**, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури. Ліцензіат звернувся до НКРЕКП листом від 30.10.2024, тобто за два місяці **до закінчення періоду**, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури. Крім того, сума виконання заходів ремонтної програми на ТЕЦ у 2024 році враховано в розмірі планової суми, передбаченої у середньозваженій структурі тарифів у сумі _____ тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту пункт 3.1 глави 3 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

3	підпункту 17 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)	Порушення щодо обов'язку ліцензіата сплачувати шоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП) <i>с. 79-80 пункту 3.15 Акта</i>
---	--	--

КП ВМР «ВМТЕ» сплачені внески на регулювання за I квартал 2023 року з **недотриманням терміну сплати** на 2 дні та за I квартал 2024 року на 1 день.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення.

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

4	пункту 3.1 глави 3 Ліцензійних умов з виробництва	Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме: пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491), у частині визначення суми внеску на регулювання за 2023-2024 роки ; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині
---	---	--

		забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.
		<i>с. 51-59 пункту 3.15 Акта</i>

Чистий дохід платника внеску на регулювання, отриманого від господарської діяльності з виробництва теплової енергії, повинен розраховуватись з урахуванням **обсягів виробленої теплової енергії**, оскільки всі складові тарифу розраховані саме з урахуванням обсягів виробництва теплової енергії.

Таким чином, при визначенні суми внеску на регулювання господарської діяльності з виробництва теплової енергії, розрахунок має здійснюватися, зокрема, з урахуванням даних рядка 205 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма звітності № 4-НКРЕКП).

КП ВМР «ВМТЕ» заповнювало форму звітності № 20-НКРЕКП та здійснювало розрахунок чистого доходу для визначення ставки внеску на регулювання по діяльності з виробництва теплової енергії **без урахування обсягу відпуску теплової енергії для господарських потреб ліцензованої діяльності.**

тис. грн (без ПДВ)

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Сума чистого доходу з якого сплачено внески	Сума розрахункового чистого доходу, відповідно до обсягів виробництва	Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП	Відхилення
1	2	4	5	6	7=6-5
2023					
IV квартал 2023	I квартал 2023				
I квартал 2023	II квартал 2023				
II квартал 2023	III квартал 2023				
III квартал 2023	IV квартал 2023				
2024					
IV квартал 2023	I квартал 2024				
I квартал 2024	II квартал 2024				
II квартал 2024	III квартал 2024				
III квартал 2024	IV квартал 2024				
Довідково:					
IV квартал 2024	I квартал 2025				

Інформація щодо сплати внесків на регулювання від діяльності з виробництва теплової енергії, відповідно до розрахункового чистого доходу з урахуванням обсягів виробництва теплової енергії

тис. грн

Період, квартал	На початок періоду (борг (-) або переплата (+))	Розрахункова сума внеску відповідно до ставки	Фактично сплачено	На кінець періоду (борг (-) або переплата (+))
1	2	3	4	5=4-3+2
2023				
I квартал 2023 року				
II квартал 2023 року				
III квартал 2023 року				
IV квартал 2023 року				
2024				
I квартал 2024 року				
II квартал 2024 року				
III квартал 2024 року				
IV квартал 2024 року				
Довідково:				
I квартал 2025 року				

Станом на кінець 2024 року у Підприємства **обліковується переплата по внескам на регулювання.**

Під час проведення перевірки, 12 вересня 2025 року КП ВМР «ВМТЕ» надало до НКРЕКП скориговані форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за 2023 – 2024 роки.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту пункт 3.1 глави 3 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

5	підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)</i>	Порушення у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані <i>с. 85 пункту 3.18 Акта</i>
---	--	--

Перевіркою встановлено, що у формі звітності № 4- НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма № 4-НКРЕКП) за I – IV квартали 2023 та 2024 років, додатку 3 до форми № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2023 року та I – II квартали 2024 року, формі звітності № 1-НКРЕКП за III – IV квартали 2024 року КП ВМР «ВМТЕ» не вірно зазначало показник «Чистий дохід від реалізації продукції».

Також Підприємством у формі № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2023 року у рядку 205 «Корисний відпуск енергії чи реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» не враховано обсяги виробленої теплової енергії, використаної для господарських потреб ліцензованої діяльності в цілому по Підприємству.

Перевіркою встановлено, що у додатку 5 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діяла до 01.10.2024) за період 2023 року Ліцензіатом не зазначена інформація щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт на ТЕЦ та в цілому по Підприємству.

КП ВМР «ВМТЕ» 12 вересня 2025 року під час проведення перевірки надало до НКРЕКП скориговані форми звітності за 2023 – 2024 роки.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 50 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки. Ліцензіатом усунуто порушення до останнього дня проведення перевірки, відповідно при розрахунку штрафу застосовано зменшення розміру штрафу на 50 %.

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **1 955 (одна тисяча дев'яност п'ятдесят п'ять) гривень**.

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	115 <i>Неоподаткованих мінімумів доходів</i> <i>громадян (далі – НМДГ)</i>	1 955
---	---	--------------

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (недотримано структуру витрат)	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)							
2	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (аналіз виконання ремонтних робіт у 2024 році)	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)							
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (недотримання терміну сплати внесків)	100	1700,0	34 000	1700,0	5,1			(5,1)
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (неправильний розрахунок чистого доходу)	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)							
5	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (порушення щодо надання до органу ліцензування достовірних даних)	15	255,0	8 500	425,0	212,5	(127,50)	(255,0)	0

1 – 2, 4 не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу;

3 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,003;

5 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,5; коефіцієнт (коригуючий відсоток) пом'якшуючих обставин вчиненого порушення (негайне припинення порушення після його виявлення) – 20 %; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення перевірки – 50 %.

Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 10.09.2025 № 600/18-25 та від 24.09.2025 № 625/18-25, та відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів **Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову якою:**

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 33126849) щодо недопущення надалі Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме:

абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у частині неухильного переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії,

пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП,

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті;

підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі.

2. Накласти штраф у розмірі 1 955 (одна тисяча дев'ятсот п'ятдесят п'ять) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 33126849) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року), а саме:

1) підпункту 17 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП) (розмір штрафу за порушення якого становить 1 700 (одна тисяча сімсот) гривень);

2) підпункту 22 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані (розмір штрафу за порушення якого становить 255 (двісті п'ятдесят п'ять) гривень).

3. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» та пункту 4.14 глави 4 Методики № 991, при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» протягом двох років шляхом його зміни у бік збільшення на суму недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії на ТЕЦ за період 2023 – 2024 років у розмірі **31 015,54 тис. грн без ПДВ.**

Після прийняття відповідного рішення, Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення на Територіальну комісію з питань

узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Вінницькій області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО».

4. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Вінницькій області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО».

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
КП ВМР «ВМТЕ» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії
та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 вересня 2025 року № 212, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1391 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП ВМР «ВМТЕ» з виробництва теплової енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 13 серпня 2025 року № 419, від 25 серпня 2025 року № 443 та від 04 вересня 2025 року № 462, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 33126849) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства,

якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме:

абзацу другого пункту 4.2 глави 4 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 (далі – Методика № 991), у частині неухильного переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491), у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП,

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункт 3.2, а саме:

підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії;

підпункт 17 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП);

підпункт 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 33126849) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме:

абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у частині неухильного переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску на регулювання чистого доходу від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП,

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті;

підпункту 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 955 (одна тисяча дев'ятсот п'ятдесят п'ять) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 33126849) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року), а саме:

1) підпункту 17 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП (для суб'єктів господарювання, ліцензування яких здійснює НКРЕКП) (розмір штрафу за порушення якого становить 1 700 (одна тисяча сімсот) гривень);

2) підпункту 22 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані (розмір штрафу за порушення якого становить 255 (двісті п'ятдесят п'ять) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії постанови (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» та пункту 4.14 глави 4 Методики № 991, при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що

проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» протягом двох років шляхом його зміни у бік збільшення на суму недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії на ТЕЦ за період 2023 – 2024 років у розмірі 31 015,54 тис. грн без ПДВ.

Після прийняття відповідного рішення Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення до Територіальної комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Вінницькій області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО».

4. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО».

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО