

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження
ТОВ «ЧОЕК» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов
з постачання електричної енергії споживачу, та здійснення заходів
державного регулювання»
та розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «ЧОЕК»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 липня 2024 року № 1294 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» та посвідчення на проведення планової перевірки від 21 червня 2024 року № 296, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) (далі – ТОВ «ЧОЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з **01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт від 24 липня 2024 року № 285.

ТОВ «ЧОЕК» листом від 30.07.2024 № 11.1/3739 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 24 липня 2024 року № 285 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів; щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.9 Акта, стор. 37-46)</i>
Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору від 01.01.2019 № 0285-02024 становила 301 743,70 тис. грн (з ПДВ) за надані послуги з передачі електричної енергії в липні-грудні 2023 року.		



Довідково:

У січні-березні 2024 року було **проведено коригування** обсягів та вартості послуги передачі електричної енергії за вересень-грудень 2023 року **в сторону зменшення** на суму 5 673,72 тис. грн (з ПДВ), таким чином **остаточна заборгованість** склала **296 069,98 тис. грн** (з ПДВ).

ТОВ «ЧОЕК» протягом січня-квітня 2024 року здійснило **оплату** на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії, надану в 2023 році, на суму **296 544,93 тис. грн** (з ПДВ). Виникла **переплата у сумі 474,95 тис. грн** (з ПДВ) за послуги з передачі, надані у 2023 році, яку було зараховано як оплату за послугу з передачі за січень 2024 року.

Станом на 27.06.2024 заборгованість Ліцензіата перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік **погашена в повному обсязі**.

Також, комісією з проведення перевірки встановлено, що **станом на 31 грудня 2023 року** Ліцензіат мав заборгованість за отримані послуги з розподілу електричної енергії за грудень 2023 року перед АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в сумі **78,13 тис. грн** (без ПДВ).

Зазначена **заборгованість погашена** Товариством в січні 2024 року, що підтверджується платіжною інструкцією від 25.01.2024.

Станом на 31 грудня 2023 року Ліцензіат мав заборгованість за отримані послуги з розподілу електричної енергії за 2023 рік перед АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в сумі **85 722,09 тис. грн** (без ПДВ).

Зазначена **заборгованість погашена** Товариством в січні 2024 року, що підтверджується платіжними інструкціями від 02.01.2024, 03.01.2024, 04.01.2024, 05.01.2024, 08.01.2024, 09.01.2024, 10.01.2024, 11.01.2024, 12.01.2024, 15.01.2024, 16.01.2024, 17.01.2024, 18.01.2024, 19.01.2024.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): *«При здійсненні ліцензійної діяльності ТОВ «ЧОЕК» у 2023 році, однією з ключових проблем, з якою стикалися ліцензіати, був непрацюючий механізм покладення спеціальних обов'язків згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі - ПСО). Модель ПСО належним чином може працювати виключно у випадку, коли всі її учасники – виробники електричної енергії, Гарантований покупець, ПУП, оператори системи розподілу в повному обсязі виконують свої фінансові зобов'язання, які передбачені ПСО.*

Згідно з умовами договору про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, укладеного між ДП «Гарантований покупець» та ТОВ «ЧОЕК», станом на 31.12.2023 року заборгованість ДП «Гарантований покупець» перед ТОВ «ЧОЕК» складала 560 016,70 тис. грн.

Не маючи достатньо власних обігових коштів та доступу до кредитних ресурсів, Товариство вимушено «переклало» частку цього боргу на своїх ключових контрагентів – операторів систем розподілу, передачі, приватних домогосподарств, що виробляють електроенергію з альтернативних джерел.»

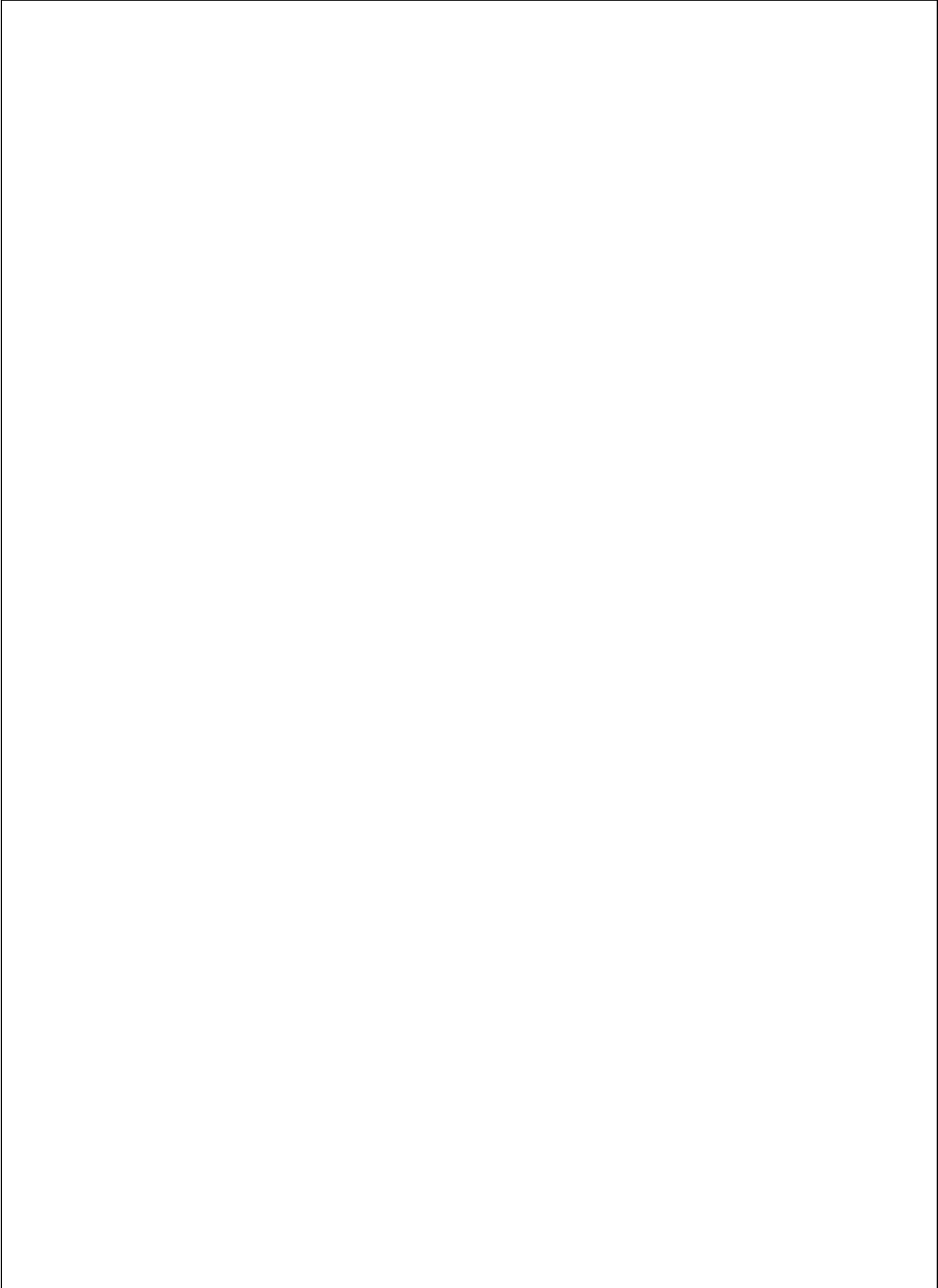
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок

(методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1835 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»	щодо максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг (п. 4.3 Акта, стор. 87-89)
---	--	---



3	<p>підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1835 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».</p> <p><i>(п. 4.3 Акта, стор. 83-95)</i></p>																				
<p>Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 року № 1835 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено тариф на послуги постачальника універсальних послуг на 2023 рік на рівні 96,54 грн/МВт год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.</p> <p>У 2023 році фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 97 619 МВт*год, або на 9,67 % (у діючих тарифах – 1 009 205 МВт*год, факт – 911 586 МВт*год).</p> <p>Операційні витрати у порівнянні з плановим рівнем збільшилися на 25 924 тис. грн, або 46,9 % (у діючих тарифах – 55 257 тис. грн, факт – 81 181 тис. грн).</p>																						
<p>Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності на послуги постачальника універсальних послуг у 2023 році, становить 1 454 тис. грн (без ПДВ):</p>																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="204 1579 1134 1615">Елементи витрат</th> <th data-bbox="1134 1579 1493 1615">тис. грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="204 1615 1134 1644">Виробничі послуги</td> <td data-bbox="1134 1615 1493 1644">88</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1644 1134 1673">Сировина і матеріали</td> <td data-bbox="1134 1644 1493 1673">11</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1673 1134 1738">Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)</td> <td data-bbox="1134 1673 1493 1738">94</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1738 1134 1832">Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</td> <td data-bbox="1134 1738 1493 1832">23</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1832 1134 1861">Внески на регулювання</td> <td data-bbox="1134 1832 1493 1861">1 092</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1861 1134 1890">Витрати на охорону праці</td> <td data-bbox="1134 1861 1493 1890">2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1890 1134 1919">Аудиторські послуги</td> <td data-bbox="1134 1890 1493 1919">1</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1919 1134 1948">Утримання ЦОК</td> <td data-bbox="1134 1919 1493 1948">1</td> </tr> <tr> <td data-bbox="204 1948 1134 1986">Канцелярські витрати</td> <td data-bbox="1134 1948 1493 1986">3</td> </tr> </tbody> </table>			Елементи витрат	тис. грн	Виробничі послуги	88	Сировина і матеріали	11	Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	94	Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	23	Внески на регулювання	1 092	Витрати на охорону праці	2	Аудиторські послуги	1	Утримання ЦОК	1	Канцелярські витрати	3
Елементи витрат	тис. грн																					
Виробничі послуги	88																					
Сировина і матеріали	11																					
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	94																					
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	23																					
Внески на регулювання	1 092																					
Витрати на охорону праці	2																					
Аудиторські послуги	1																					
Утримання ЦОК	1																					
Канцелярські витрати	3																					

Друк рахунків	3
Витрати ОПЕ та УЕБ	136
Всього:	1 454

Сума перевитрат за підсумками діяльності у 2023 році, становить _____ грн (без ПДВ):

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на оплату праці, Відрахування на соціальні заходи, Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	1 229
Амортизація	140
Витрати на зв'язок	10
Витрати на службові відрядження	124
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	217
Податки, збори та інші платежі до бюджетів	16 646
Подача цінових пропозицій для участі в тендері	3
Заправка та ремонт картриджів	1
Плата за оренду	359
Інформаційні послуги (поновлення законодавчої бази, інформаційно-консультаційні послуги, економічні новини)	198
Утримання кол-центрів	31
Судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси	1 973
Доставка рахунків	96
Витрати по відключенню/підключення	119
Послуга з адміністрування балансуєчої групи	253
Витрати на покриття безнадійної заборгованості	5 553
Всього:	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Всього:	

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «За підсумками діяльності у 2023 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» перевитрати за статтями становили _____ грн. Левову частку цієї суми, а саме 16 646 тис. грн., становили витрати за статтею «Податки, збори та інші платежі до бюджетів (в т.ч. штрафні санкції)». До цих витрат входили «забезпечення інших затрат і платежів» під судові позови. Через непрацюючий механізм ПСО, у 2023 році виникли значні взаємні борги між усіма учасниками ринку електроенергії і до ТОВ «ЧОЕК» позивалися ряд контрагентів (НЕК «Укренерго»,

ДП «Гарантований покупець», АТ «Чернівціобленерго» та інші) щодо стягнення сум заборгованостей за діючими договорами, а також стягнення річних та інфляційних санкцій у судовому порядку.

Як наслідок порушених судових процесів також виникли значні перевитрати (1 973 тис. грн.) за статтею, яка не передбачена у затвердженому тарифі - «судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси».

У складі фактичних «інших витрат» є значна частина статей, яка не була передбачена у затвердженому тарифі, проте, для належного функціонування Товариства виникла об'єктивна необхідність в цих витратах, що зрештою спричинило відхилення від затвердженої тарифом структури: «витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)», «амортизація», _____, «послуга з адміністрування балансуєчої групи», «витрати на покриття безнадійної заборгованості». Просимо враховувати витрати за

статтями, які не входять до структури тарифу, обґрунтованими перевитратами.

За підсумками діяльності у 2023 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» недофінансування за статтями витрат становило 1 454 тис. грн. Основну частку цієї суми становить недофінансування за статтею «внески на регулювання» - 1 092 тис. грн., адже у 2023 році Товариство недоотримало дохід внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг.».

Відповідно до службової записки УЦТПЕ ДРВСЕ від 12.08.2024 № 1605/17-24 (мовою документу): «На думку УЦТПЕ, зазначене у Листі пояснення щодо перевитрат структури тарифів ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за статтею «Податки, збори та інші платежі до бюджетів», не є обґрунтованим.».

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 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	<p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку.</p> <p>(п. 4.7 Акта, стор. 109 -111)</p>
---	---	--

Станом на 31.12.2023 укладено 3 006 договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до яких, у 2023 році закуплено 106 436,365 тис. кВт*год електроенергії.

Станом на 31.12.2023 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» за купівлю електричну енергію у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом у 2023 році становила **250 021,35 тис. грн** (без ПДВ).

Довідково:

Комісія з перевірки зазначає, що **протягом січня-липня 2024 року Товариством погашено заборгованість** за договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у 2023 році приватними домогосподарствами у розмірі – **246 896,84 тис. грн.**

Станом на **24.07.2024** заборгованість за куплену електричну енергію у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом складає **3 124,51 тис. грн**, з яких 856,68 тис. грн за куплену у 2022 році електричну енергію.

За інформацією, наданою ТОВ «ЧОЕК» комісії з перевірки, несплаченими залишаються нарахування у зв'язку з непідписаними Актами у зв'язку зі смертю власників генеруючих установок та не наданням спадкоємцями документів щодо права на спадщину.

Департамент ліцензійного контролю, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ЧОЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2023 році, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП «постачання електричної енергії (за IV квартал)» – **0,00 тис. грн** (у Товариства відсутня державна частка акцій);

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2024 року:

- з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2024 заборгованість – **0,00 тис. грн**;

- з ДП «Гарантований покупець» за куповану у 2023 році електричну енергію заборгованість – **139 717,96 тис. грн** (без ПДВ);

- з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість – **301 743,70 тис. грн** (без ПДВ);

- оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році – заборгованість **0,00 тис. грн** (без ПДВ);

- з операторами системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році загальна заборгованість – **85 800,22 тис. грн** (без ПДВ), в т.ч.:

- АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» заборгованість – **85 722,09 тис. грн** (без ПДВ),

- АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заборгованість – **78,13 тис. грн** (без ПДВ),

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – **0,00 тис. грн**;

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році складає **1 454,00 тис. грн** (без ПДВ):

Елементи витрат	тис. грн
Комунальні послуги	87
Транспортні послуги	1
Сировина і матеріали	11
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	94
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту,	23

поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Внески на регулювання	1 092
Витрати на охорону праці	2
Аудиторські послуги	1
Утримання ЦОК	1
Канцелярські витрати	3
Друк рахунків	3
Витрати ОПЕ та УЕБ	136
Всього:	1 454

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ **грн (без ПДВ):**

Елементи витрат	тис. грн
Всього:	

б) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить **(-)9 424,00 тис. грн (без ПДВ):**

	Період дії тарифів	Тарифи грн./МВт год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення Товарна продукція тис. грн
				Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.2023-31.12.2023	96,54	118 529	118 529	11 443	111 626	10 776	-666
Побутові споживачі	01.01.2023-31.12.2023	96,54	890 676	890 676	85 986	799 960	77 228	-8 758
Усього			1 009 205	1 009 205	97 429	911 586	88 005	- 9 424

7) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії складає **19 462,76 тис. грн**, яка розрахована наступним чином:

$$(20\ 064,28 * (81\ 181/83\ 690)) = 19\ 462,76 \text{ тис. грн,}$$

де: 81 181,00 тис. грн – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року;

83 690,00 тис. грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року;

20 064,28 тис. грн – всього сплачений податок на прибуток у 2023 році згідно платіжних доручень.

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум

видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345) – **418,60 тис. грн** (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2023 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід – **(-)9 424,00 тис. грн** (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2023 році - **1 454,00 тис. грн** (без ПДВ);

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

(-)9 424,00 + 1 454,00 = (-)7 970,00 тис. грн (без ПДВ)

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг» – **0,00 тис. грн**;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2023 році – **0,00 тис. грн** (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ **грн** (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ **грн.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності

_____ **грн.**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» ТОВ «ЧОЕК» **не понесло витрат** на відновлення об'єктів критичної інфраструктури, внаслідок військової агресії російської федерації проти України.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 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» при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2023 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **8 388,60 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого:

у строк до 31 грудня 2024 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 році на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 24 липня 2024 року № 285.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ЧОЕК»
щодо недопущення надалі
порушення Ліцензійних умов з
постачання електричної енергії
споживачу та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ серпня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 24 липня 2024 року № 285, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 липня 2024 року № 1294 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» та посвідчення на проведення планової перевірки від 21 червня 2024 року № 296, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1835 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»,

підпункт 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 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» при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2023 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 8 388,60 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень ТОВ «ЧОЕК»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 24 липня 2024 року № 285 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 10 липня 2024 року № 1294 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення підпункту 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної

енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку, для чого у строк до 31 грудня 2024 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 році на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО