

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій**  
**до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов**  
**з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного**  
**регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879»**

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 20 березня 2024 року № 565 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 березня 2024 року № 114 та від 14 березня 2024 року № 130, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 09 квітня 2024 року № 157.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листами від 16 квітня 2024 року № 154-25/3182, від 19 квітня 2024 року № 154-25/3293, від 25.04.2023 № 154-25/3467 та від 03.05.2024 № 154-25/3715 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 09 квітня 2024 року № 157 (далі – Пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

| №<br>п/п | Виявлене порушення  | Суть порушення   |
|----------|---|--|
| 1.       | <p><b>підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</b></p> | <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;</p> <p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.</p> |



УВ  
НКРЕКП  
№1036-14.1.1/24 від 08.05.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 08.05.2024 13:53  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

## ***Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

**побутові потреби** - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність;

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», **здійснено вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

***Щодо побутового споживача № особового рахунку 240470574.***

Проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії за відповідною адресою (№ особового рахунку 240470574).

За вказаною адресою комісією з перевірки встановлено комплекс будинків, що входить до готельно-ресторанного комплексу «Дача».

Інформація по вказаному готельно-ресторанному комплексу міститься на міжнародному ресурсі з бронювання номерів «Booking» за посиланням: <https://www.booking.com/hotel/ua/dacha-uzhhorod.uk.html>.

Також, вказаний комплекс має власну сторінку в мережі Інтернет за посиланням: <https://dacha.uz.ua/>.

Згідно наданих даних ОСР на запит комісії з перевірки контрольний огляд проводився 05.10.2023, водночас документальні підтвердження відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 240470574 склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: для ведення ОСГ.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2 Правил роздрібного ринку ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

***Тотожні порушення також встановлено по наступних особових рахунках побутових споживачів:***

**№ особового рахунку 231021586** (розміщується готельно-ресторанний комплекс «White Hills Hotel», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 231021586 склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 230045309** (розміщується готельно-ресторанний комплекс «Антоніо», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 231041066** (розміщуються господарські приміщення, що здаються в оренду, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті

точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 112200078 та № особового рахунку 112700122** (встановлено відсутність будь-яких житлових приміщень та встановлені зарядні станції для заряджання електромобілів, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год та                   кВт\*год відповідно, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єктів: житловий будинок);

**№ особового рахунку 130640607** (розміщується фермерське господарство з вирощування птиці, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, за актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 170260709** (розміщується заміський ресторанний комплекс «Винний сад», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 220111087** (розміщуються господарські ангари з переробки деревини, гідно наданих даних ОСР на запит контрольний огляд проводився 05.10.2023, водночас документальні підтвердження відсутні, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 220060964** (розміщено торгово-розважальний комплекс «Garden Plaza», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 220060524** (розміщується торгово-розважальний комплекс «Garden Plaza», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 220061407** (розміщується господарське приміщення, що використовується як дитячий магазин «Baby Market», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, відповідно до договору про приєднання до електричних мереж від 08.04.2016 за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: особисте селянське господарство);

**№ особового рахунку 220021912** (встановлено торговий центр «Plaza», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 250161672** (встановлено готельно-ресторанний комплекс «Веранда», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 250151974** (встановлено ресторанний комплекс «Кухмістерська Бараново», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало                   кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта:

житловий будинок);

**№ особового рахунку 250152020** (встановлено комплекс відпочинку «Ранчо Хайленд», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: земельна ділянка для ведення ОСГ);

**№ особового рахунку 160033473 та № особового рахунку 160033506** (встановлено готельно-ресторанний комплекс «MichfLLe's», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год та кВт\*год відповідно, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єктів: житловий будинок);

**№ особового рахунку 210160872** (встановлено торговий центр «Sunrise Apartс», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкту: житловий будинок);

**№ особового рахунку 210280089** (встановлено готельний комплекс «У Тараса», відповідно до даних ОСР стосовно вказаного об'єкту в 2023 року контрольний огляд не здійснювався, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкту: житловий будинок).

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2 та 7.6 ПРРЕЕ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **передало до ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«ПраТ «Закарпаттяобленерго» виконуючи положення підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібногo ринку електричної енергії, надає електропостачальникам інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірювальної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.*

*При цьому на виконання вимог п.15 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 (далі – «ПСО»), оператори систем розподілу електричної енергії та оператор системи передачі електричної енергії зобов'язані здійснювати до 9 числа місяця, що настає за розрахунковим, за зверненнями постачальників універсальних послуг, які здійснюють на їх території ліцензованої діяльності постачання електричної енергії побутовим споживачам, підтвердження фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів за формою, встановленою договором купівлі-продажу електричної енергії в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів.*

*Відтак, ПраТ «Закарпаттяобленерго» на вимогу ПСО щомісяця надає інформацію щодо фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами, в тому числі поіменно по кожній ТКО, що підтверджується відповідними листами (додаються до даного листа).*

*Також, слід відмітити, що згідно пункту 2.3.12 Правил роздрібногo ринку (у редакції, що почала діяти з 12 жовтня 2022 року) передбачено, що у разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.*

Таким чином, побутовий споживач, у разі використання електричної енергії на непобутові потреби, зобов'язаний звернутися до оператора системи розподілу і привести у відповідність Правилам роздрібного ринку облік електричної енергії.

При цьому згідно пункту 5.1.20 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (у редакції, що почала діяти з 04 грудня 2021 року) на об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, що використовується на непобутові потреби. Побутовий споживач (власник об'єкта) забезпечує встановлення окремого вузла обліку (площадки вимірювання) для непобутових потреб на підставі проектних рішень.

Пунктом 5.1.21. Кодексу комерційного обліку електричної енергії передбачено, що розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:

1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби або використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо;

2) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Відтак, до моменту перевірки НКРЕКП, на шести об'єктах з вісімнадцяти зазначених у Акті перевірки, забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом за наступними об'єктами, що розташовані за адресами:

1. ... договір № 235123 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС код 62Z9004136830119).

2. ... договір № 231378 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z6272838606025).

3. ... договір № 222359 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z5990333552312).

4. ... договір № 222451 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС код 62Z0281718878350).

5. ... особовий рахунок № 222581 від 15.11.20219 р. (ЕІС код 62Z9557576621569), особовий рахунок № 222776 від 06.08.2021 р. (ЕІС-код 62Z1560201278279), особовий рахунок № 222566 від 01.10.2019 р. (ЕІС код 62Z8410178035188).

6. ... договір № 160863 від 02.01.2020 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z1852245070599).

Згідно, абз.5 п.2.3.12 Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що почала діяти з 12 жовтня 2022 року) у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.».

Крім того, у Письмових поясненнях Ліцензіат повідомив НКРЕКП, що по ряду споживачів було складено акти про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі. Також, Ліцензіатом повідомлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» після виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби складено акти про порушення Правил роздрібного ринку, у яких вказує на обов'язок споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та/або організації окремого комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом, **протягом місяця з дня складення акту** про порушення Правил роздрібного ринку.

На підтвердження зазначеного вище, Ліцензіатом надано відповідні копії підтвердних документів.

Товариство також повідомляє, що виконує положення **абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII** Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме: припиняє електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Актом планової перевірки **не зафіксовано факту складення** Товариством актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії **на непобутові потреби** та, відповідно, **не зобов'язано** споживачів цими актами **усунути виявлені відповідні порушення споживання електричної енергії на непобутові потреби** та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, а також не зафіксовано надання Ліцензіатом копій зазначених актів про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **порушення абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що у Письмових поясненнях Ліцензіат надає копії складених актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та зазначає наступне, мовою документу:

*«1. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250152020.*

*Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.*

*За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.*

*2. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 210280089.*

*Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.*

*За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.*

**3. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 210160872.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту **надіслано споживачу попередження про припинення розподілу електричної енергії з 22.04.2024 р.**, у разі не усунення споживачем порушення в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби.

**4. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 160033473.**

**На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №160863 від 02.01.2020 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z1852245070599.**

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів**, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**5. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220111087.**

**На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №222359 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС -код 62Z5990333552312.**

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 11.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів**, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**6. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 112200078.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

**На об'єкті споживача припинено розподіл електричної енергії з 18.04.2024 р. згідно заяви споживача.**

**7. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 170260709.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту проведено засідання комісії з розгляду Актів про порушення, на якій прийнято рішення **Акт про порушення вважати таким, за якого відсутні підстави для застосування положення п.7.6 розділу VII ПРРЕЕ та повторно направити працівників Товариства для обстеження об'єкта споживача за участю споживача.**

**8. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 130640607.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із**



**заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.**

**9. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 112700122.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібногo ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеногo Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про розподіл потужності та улаштування вузла обліку електричної енергії на непобутові потреби.

**10. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220060524.**

На об'єкті забезпечено окремі комерційні обліки на непобутові потреби та укладено договір споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом особовий рахунок № 222581 від 15.11.20219 (ЕІС код 62Z9557576621569), особовий рахунок № 222776 від 06.08.2021 р. (ЕІС код 62Z1560201278279), особовий рахунок №222566 від 01.10.2019 (ЕІС код 222581 62Z8410178035188).

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібногo ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеногo Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**11. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220060964.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №222451 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z0281718878350.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібногo ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеногo Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**12. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220021912.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібногo ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеногo Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**13. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250151974.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібногo ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеногo Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**14. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 240470574.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 12.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**15. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 231021586.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 26.03.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**16. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 230045309.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №235123 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z9004136830119.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

Споживач повідомив про усунення ним порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби (Лист споживача від 01.04.2024, зареєстрований за №1804/154-24 від 01.04.2024).

**17. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 231041066.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №231378 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z6272838606025.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

Споживач повідомив про усунення ним порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби (Лист споживача від 04.04.2024, зареєстрований за №1866/154-24 від 04.04.2024).

**18. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220061407.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 03.01.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**19. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250161672.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 01.04.2024 р. звернувся до Товариства із

**заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.**

Відтак, повідомляємо, що за вказаними 19 точками розподілу, які включені до Акту перевірки, по яких були складено Акти про порушення правил роздрібного ринку електричної енергії:

13 споживачів звернулися до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів;

1 споживач попереджений щодо відключення розподілу електричної енергії 22.04.2024 р.;

1 споживач відключений за заявою;

1 споживач звернувся із заявою про розподіл обліку на непобутові потреби;

1 акт скасований комісією по розгляду актів про порушення ПРРЕЕ та призначено повторне обстеження об'єкту за участю споживача;

2 споживачі з наявними окремими обліками на непобутові потреби усунули порушення щодо використання електроенергії на непобутові потреби.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1, 2 та 3 пункту 2.4.6 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, негайне припинення порушення після його виявлення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % 20 % та 10 % відповідно).**

**Таким чином, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, 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. <b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b> | у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;<br>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;<br>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати |
|--|--|

|   |   |
|---|---|
|   | <p>вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> |
| <p>В період з 29.11.2023 по 12.12.2023 Сектором НКРЕКП у Закарпатській області, на підставі Постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2027, проведено позапланову виїзну перевірку ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», щодо недотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, зокрема:</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №309, яким встановлено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким встановлено обов'язок Користувача своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки цим Договором.</p> <p>Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки від 12.12.2023 № 528 встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:</p> <p>з 4го та 5го платежів квітня 2023 року <u>по листопад 2023 року</u> не здійснювало часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії та не здійснювало остаточний розрахунок за послуги з <u>передачі електричної енергії</u> у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 26.06.2019 № 0519-02041 про надання послуг з передачі електричної енергії;</p> <p>не здійснювало часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та не здійснювало остаточний розрахунок за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 26.06.2019 № 0519-03041 <u>про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</u> з січня 2023 року по жовтень 2023 року та <u>1-й і 2-й планові платежі листопада 2023 року.</u></p> <p>За результатами перевірки НКРЕКП прийнято постанову від 27.12.2023 № 2556 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», відповідно до якої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було застережене, щодо недопущення надалі зазначених порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до <b>Договору про надання послуг з передачі електричної енергії</b> від 26.06.2019 № 0519-02041 (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:</li> <li>2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;</li> <li>3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;</li> <li>4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;</li> <li>5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.</li> </ol> |   |

Проведено перевірку дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» умов поетапної оплати згідно з Договором про надання послуг з передачі електричної енергії за 2023 рік та встановлено наступні відхилення від встановленої дати планового платежу (за квітень – листопад 2023 року інформація довідкова, оскільки підлягала перевірці під час позапланової перевірки):

квітень 2023 року – оплату по 3 платежу здійснено у серпні 2023 року, по 4 платежу – у серпні-жовтні 2023 року, по 5 платежу – у жовтні 2023 року;

травень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

червень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

липень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

серпень 2023 року – оплату по 1 платежу здійснено у жовтні 2023 року, по 2 платежу – у жовтні 2023 року, по 3 платежу – у жовтні, листопаді 2023 року, по 4 платежу – у листопаді 2023 року, по 5 платежу – у листопаді 2023 року;

вересень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у листопаді 2023 року;

жовтень 2023 року – оплату по 1 платежу здійснено у листопаді - грудні 2023 року, по 2-5 платежу – грудні 2023 року;

листопад 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у грудні 2023 року;

**грудень 2023 року** – оплату по 1 платежу здійснено 28.12.2023 **на 19 день** від встановленої дати, по 2 платежу – 28.12.2023 та 29.12.2023 **на 14 день** від встановленої дати, по 3 платежу – 29.12.2023 **на 10 день** від встановленої дати, по 4 платежу – 29.12.2023 **на 7 день** від встановленої дати, по 5 платежу – 29.12.2023 **на 4 день** від встановленої дати.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом січня-листопада 2023 року та 1, 2 платіж грудня 2023 року – оплата не здійснювалась відповідно до умов п.2.5 Додаткової угоди від 15.12.2022 до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26.06.2019 № 0519-03041, а саме:

розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

З огляду на викладене, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушено підпункт 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині не здійснення у повному обсязі часткової попередньої оплати:

вартості послуги з передачі електричної енергії, а саме 1 – 4 планові платежі за грудень 2023 року;

вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме 3 платежу листопада та 1, 2 платежів грудня 2023 року.

Станом на 17.01.2024 року заборгованість за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутня.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу:

*«Основною причиною недоплати за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПраТ «Закарпаттяобленерго» є недоотримання виручки від розподілу електричної енергії за результатами діяльності*

Товариства за січень - грудень 2023 року. Так, фактичні обсяги з розподілу електроенергії у порівнянні з обсягами, визначеними тарифом на послуги з розподілу електроенергії за 12 місяців 2023 рік менші на \_\_\_\_\_ кВт. год або на \_\_\_\_\_ %, ніж передбачено затвердженими тарифами ( \_\_\_\_\_ кВт.год фактичні обсяги; \_\_\_\_\_ кВт.год за структурою тарифу).

Як наслідок - Товариство недоотримало виручку від надання послуг з розподілу електроенергії протягом 2023 року в сумі \_\_\_\_\_ грн.

Також, враховуючи специфіку поетапного підвищення тарифів на послуги з розподілу електроенергії протягом 2023 року додатково спричинило дефіцит коштів у відповідних періодах першого півріччя 2023 року.

При цьому Товариство було змушене фінансувати в першу чергу обов'язкові статті витрат, а саме: витрати на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, заробітну плату, ЄСВ та податки, збори, а також заходи Інвестиційної програми 2023 року, джерелами фінансування якої були:

дохід по статті прибуток на регуляторну базу активів згідно структури тарифів на послуги з розподілу, а саме  $\frac{1}{2}$  прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання, а також отриманий дохід по статті амортизація, та не могли бути спрямовані на фінансування послуг наданих НЕК «Укренерго».

Ще однією вагомою причиною недофінансування послуг НЕК «Укренерго» є наявна, у ТОВ «Закарпаттяенергозбут» - постачальника універсальної послуги, заборгованість за послуги з розподілу електроенергії (борг даного ліцензіата перед Товариством станом на 01.01.2024 року сягає \_\_\_\_\_ грн). Товариство щомісячно веде претензійну роботу щодо погашення заборгованості за послуги з розподілу електроенергії.

Слід зазначити, що починаючи з вересня 2023 року, приріст заборгованості ТОВ «Закарпаттяенергозбут» перед ПрАТ «Закарпаттяобленерго» мав позитивну динаміку (борг даного ліцензіата на 01.01.2023 року становив \_\_\_\_\_ грн).

Завдяки чому за період вересня – грудня 2023 року Товариством було перераховано НЕК «Укренерго» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління \_\_\_\_\_ грн (що підтверджено платіжними інструкціями).

**Станом на 17.01.2024 року заборгованість за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутня.»**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) 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 2.2 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 підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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.**

**Щодо порушення пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 27.06.2020) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однопієдної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.**

Відповідно до визначень, наведених у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії, ПРРЕЕ), та Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі – Порядок):

об'єкт побутового споживача – це житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла до 18 липня 2019 року) – об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується для задоволення побутових потреб відповідно до укладеного договору;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 18 липня 2019 року) – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору.

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України, жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Відповідно до визначень, наведених у Правилах утримання жилих будинків та прибудинкових територій, затверджених наказом Державного комітету України з питань житлово-комунального господарства від 17.05.2005 № 76 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.08.2005 за № 927/11207, жилий будинок – це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.

Довідково: відповідно до пункту 11.3.4 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020) з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства, побутовий споживач звертається до постачальника універсальних послуг із заявою-повідомленням про встановлення генеруючої установки за формою, наведеною в додатку 12 до цих Правил, до якої додає копію документа, яким визначено право власності чи користування (оренда, позичка, управління тощо) на об'єкт (житлову нерухомість), та копію паспорта точки розподілу (передачі) електричної енергії. У разі розміщення генеруючих установок у межах земельної ділянки приватного господарства споживач надає документ, яким визначено межі земельної ділянки (паспорт забудови земельної ділянки, технічний паспорт БТІ, правоустановчий документ тощо).

При цьому до повноважень оператора системи розподілу (далі – ОСР) входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до

паспорту точки розподілу.

Відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 розділу III Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 (далі – ПТЕЕС) та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25.10.2006 за № 1143/13017, уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує готовність об'єкта, енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 глави 5.7 розділу V Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.

Комісією з проведення перевірки вибірково здійснено виїзди за адресами приватних домогосподарств, в яких встановлені генеруючі установки, в населені пункти Закарпатської області, та здійснено відповідну фотофіксацію.

**ПРИВАТНІ СЕС № 3, 4, 5, 6**

**Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z2232110603636, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z6499462822039, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z7110814506671, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z0045078778289, житловий будинок,**

**земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер 2121983200:06:001:0169**

|   |  |  |  |   |
|---|--|--|--|---|
| Власник/замовник,<br>ЕІС-код                                    | Пацкан В. М.<br>62Z2232110603636   | Пацкан В. М.<br>62Z6499462822039   | Пацкан В. М.<br>62Z7110814506671   | Пацкан В. М.<br>62Z0045078778289  |
| Дані відповідно до<br>Витягу з<br>Державного<br>реєстру речових | Індексний номер витягу:<br>244257788<br>Дата, час державної реєстрації:<br>12.02.2021 17:25:58 | Індексний номер витягу:<br>249592859<br>Дата, час державної реєстрації:<br>22.03.2021 15:11:04 | Індексний номер витягу:<br>249595696<br>Дата, час державної реєстрації:<br>22.03.2021 15:15:08 | Індексний номер витягу:<br>249597795<br>Дата, час державної<br>реєстрації: 22.03.2021 |



|   |  |  |  |   |
|---|--|--|--|---|
| <b>прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності</b>  | Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | <b>15:40:05</b><br>Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> |
| <b>Адреса об'єкта відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності</b> | Закарпатська область, ....   | Закарпатська область, ....   | Закарпатська область, ...  | Закарпатська область, ...   |
| <b>Заява про приєднання</b>   | Від <b>05.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...   |
| <b>Договір про стандартне приєднання</b>  | Від 12.03.2021 № 15721049  | Від 30.03.2021 № 15721071  | Від 30.03.2021 № 15721069  | Від 30.03.2021 № 14721070   |
| <b>Технічні умови</b>   | Від 12.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>   |
| <b>Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж</b>                                   | Від 12.03.2021 зг.з дог. № 15721049  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721071  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721069  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721070   |
| <b>Заява-повідомлення про монтаж генеруючої установки в приватному домогосподарстві</b>                                       | Від 05.08.2021<br>Вхідний номер № 4358/154-42<br>від 05.08.2021  | Від 25.05.2021<br>Вхідний номер № 2560/154-42<br>від 26.05.2021  | Від 25.05.2021<br>Вхідний номер № 2561/154-42<br>від 26.05.2021  | Від 05.08.2021<br>Вхідний номер № 4359/154-42<br>від 05.08.2021   |
| <b>Акт технічного обстеження (допуску) вузла обліку</b>   | Від 10.08.2021. Вузол обліку для генерації АСЕ 661D № 84572802.  | Від 27.06.2021. Вузол обліку для генерації АСЕ 661D № 84572823.  | Від 24.06.2021. Вузол обліку для генерації АСЕ 661D № 84572816.  | Від 10.08.2021. Вузол обліку для генерації АСЕ 661D № 84572803  |
| <b>Договір на розподіл електричної енергії</b>  | Від 23.04.2021 № 150492152   | Від 24.06.2021 № 150493176   | Від 24.06.2021 № 150493177   | Від 23.04.2021 № 150493177  |
| <b>Паспорт точки розподілу електричної енергії</b>  | <b>23.04.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник АСЕ 661D № 84572802.<br>Місце встановлення:<br>антивандальна шафа на фасаді.<br>Дозволена потужність 30 кВт          | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник АСЕ 661D № 84572823.<br>Місце встановлення:<br>антивандальна шафа на фасаді.<br>Дозволена потужність 30 кВт          | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник АСЕ 661D № 84572816.<br>Місце встановлення:<br>антивандальна шафа на фасаді.<br>Дозволена потужність 30 кВт          | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник АСЕ 661D № 84572803<br>Місце встановлення:<br>антивандальна шафа на фасаді<br>Дозволена потужність 30 кВт                               |
| <b>Акт розмежування балансової належності електромереж</b>  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача   |

Відповідно до зареєстрованих 4 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, житловий будинок, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами за відповідною адресою. Разом із заявами про приєднання замовниками надано чотири Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку назва вулиці не зазначена, вказано тільки номер будинку. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено чотири прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 4 заяв) розміщені на металевих конструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань за відповідними адресами, знаходиться одне домоволодіння, а не чотири, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***Аналогічні порушення виявлено щодо:***

***- ПРИВАТНІ СЕС № 16, 17.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та 7 металокопструкцій. На будинку зазначений № 10, не зазначено назву вулиці.

В антивандальній шафі на опорі розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 7-ми металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою;

***- ПРИВАТНІ СЕС № 24, 25, 26.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, 3 металокопструкції. На будинку зазначений номер, не зазначено назву вулиці. В антивандальній шафі на земельній ділянці споживача розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 3 заяв) розміщено на 3-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***- ПРИВАТНІ СЕС № 44, 45.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться 2 будинки та 14 металокопструкцій. На будинках не зазначено номери, не зазначено назву вулиці. В антивандальній шафі на земельній ділянці споживача розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 14-ти металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***- ПРИВАТНІ СЕС № 46, 47.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, 5 металокопструкцій. На будинку не зазначено номер, не зазначено назву вулиці. Шляхом візуального огляду неможливо встановити належність часток житлового будинку тому чи іншому власнику. В антивандальній шафі на опорі розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 5-ти металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок під металокопструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 53, 56**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, металокопструкції на даху будівлі та за огорожею. На будинку не зазначено номер, не зазначено назву вулиці. Шляхом візуального огляду неможливо встановити належність часток житлового будинку тому чи іншому власнику. Інвертори та прилади обліку без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 73, 74.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, житловий будинок, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці. В антивандальних шафах перед фасадом будинку на металокопструкції в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих копструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори змонтовані на металокопструкціях під генеруючими установками.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 81, 82.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та 3 металокопструкції. На будинку зазначений номер, не зазначено назву вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 3-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори, прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 85, 86.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/2, домоволодіння та 1/2, квартира, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку назва вулиці не зазначена, вказано тільки номер будинку. В антивандальних шафах (АШ) на фасаді будинку та в приміщеннях, перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих конструкціях та на даху будівель на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 87, 88.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, квартира, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на квартири за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих конструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу, прилади обліку без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 96, 97.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться два будинки, підсобні приміщення та 5 металоконструкцій. На будинках не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 5-ти металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори під металоконструкціями, прилади обліку а АШ, без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 102, 103.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку зазначено вулицю та номер будинку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху будинку та на 9-х металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером

земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори знаходяться під металоконструкціями. В антивандальних шафах (далі – АШ) на фасаді будинку розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 104, 105.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 3-х металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Один інвертор знаходиться під металоконструкцією, інші – без доступу. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 110-131.**

Комісією з перевірки при обстеженні об'єктів візуально встановлено:

– об'єкти, які відповідно до даних *Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності є житловими будинками*, введені в експлуатацію відповідно до даних паспортів точок розподілу електричної енергії із вказаним місцем встановлення окремих елементів генеруючої установки – на металевій конструкції на даху будинку. Станом на час перевірки та фотофіксації **наявні виключно металеві та дерев'яні конструкції з фундаментом під ними**. Комісією з перевірки не зафіксовано наявність житлових будинків за вищевказаними адресами в с. Великі Лази;

– наявність генеруючих установок індивідуальних побутових споживачів (фото додаються), які знаходяться за вказаною адресою, не розділеною за окремими номерами. Фотоелектричні модулі розміщені *на металевих та дерев'яних конструкціях*, які розташовані рядами на земельних ділянках. Інвертори під металоконструкціями. Інвертори, прилади обліку без доступу;

– *Всі об'єкти за вищевказаними адресами в с. Великі Лази огорожені спільним суцільним парканом*. Земельні ділянки, де встановлені генеруючі установки, не розділені огорожею.

Генеруючі установки, які **розміщені на дерев'яних та металевих конструкціях**, розміщені на земельних ділянках із різними кадастровими номерами. Станом на час перевірки відсутні домоволодіння, які відповідно до даних *Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності є житловими будинками*. Інвертори, прилади обліку генеруючих установок без доступу.

Таким чином, введені в експлуатацію ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» генеруючі установки за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань **не ідентифіковані за конкретною адресою як житлові будинки**.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 140, 141.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок.

Інвертори та прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 142, 143.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 2-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори – без доступу. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 144, 145, 146.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 3 заяв) розміщено на даху та металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори та прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 147, 148.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори під металокопструкціями. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватних домогосподарствах встановлено прилади обліку в АШ на огорожі в межах земельної ділянки. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 149, 150.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металокопструкціями.

Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 151, 152.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металоконструкціями. Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 153, 154.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металоконструкціями. Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 157, 158.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві встановлено 2 прилади обліку, інвертори під металоконструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 160-164.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться будинки, підсобні приміщення, металоконструкції. На будинках не вказані номери, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 5 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві встановлено 5 приладів обліку біля опори на АШ, інвертори під металоконструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 165, 166.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться будинок, підсобні приміщення, металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 5 заяв) розміщено на даху та на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві встановлено 2 прилади обліку на фасаді будівлі, інвертори без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 175-186**

Комісією з перевірки при обстеженні об'єктів візуально встановлено, що території приватних домогосподарств розташовані в межах загальної (спільної) території.

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо.

У ході візуального огляду встановлено, що за адресами приєднання знаходяться будинки, які не мають вигляду жилого будинку, що призначений для постійного проживання. Будинки являють собою металоконструкції з фундаментом, обшиті металопрофілем, наявні двері та вікно.

На будинках відсутня табличка з номером будинку, назву вулиці не зазначено, неможливо ідентифікувати «будинку»/«споруду» за конкретною адресою, загальна огорожа в межах спільної території.

Візуальним оглядом встановлено, що будівлі, розташовані в межах приватних домогосподарств, не електрифіковані (відсутні внутрішні електромережі та електрообладнання будівель, прилади освітлення територій тощо).

Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, які не розділено за окремими номерами. Інвертори генеруючих установок встановлені в будинках (спорудах) під генеруючими установками, які були зачинені на замок, що унеможливило доступ до інверторів.

Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями. Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях. Металеві конструкції розташовані безпосередньо на земельних ділянках.

Засоби комерційного обліку електричної енергії за вищевказаними адресами встановлені в антивандальних шафах обліку, що розташовані на опорі ПЛ-0,4 кВ поруч із відповідними земельними ділянками (фото та відеоматеріали додаються). Від засобів комерційного обліку до інверторів прокладені кабельні лінії 0,4 кВ, по яким відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.

**Враховуючи викладене, комісією з перевірки ідентифікувати адреси приватних домогосподарств, генеруючих установок за зовнішніми ознаками (таблички, написи тощо) неможливо. У зв'язку із цим неможливо встановити чи відносяться вони до адрес генеруючих установок за відповідними адресами.**

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань за відповідними



адресами, знаходяться домоволодіння, не ідентифіковані за конкретною адресою.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу:

*«Відповідно до визначень, наведених у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – «Правила роздрібного ринку електричної енергії»), «ПРРЕЕ», «Правила роздрібного ринку»), та Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі також – «Порядок»):*

*об'єкт побутового споживача (у редакції, що діяла до 12 жовтня 2022 року) – це житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування;*

*об'єкт побутового споживача (у редакції, що діяла з 12 жовтня 2022 року) – це квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості;*

*приватне домогосподарство (у редакції, що діяла до 27 липня 2019 року) – це об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується для задоволення побутових потреб відповідно до укладеного договору;*

*приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 27 липня 2019 року до 12 жовтня 2022 року) – це об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору;*

*приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 12 жовтня 2022 року) – це земельна ділянка разом з розташованими на ній за однією адресою житловим будинком або котеджем (та у разі наявності господарськими (присадибними) будівлями наземними та/або підземними комунікаціями), що належить індивідуальному побутовому споживачу на праві власності. До складу членів приватного домогосподарства належать його власник та співвласники.*

*Крім того, слід відмітити, що відповідно до пункту 4.4.2 Кодексом систем розподілу, (у редакції, що діяла з 03.12.2019) передбачено, що до заяви про приєднання до електричних мереж додаються, зокрема:*

*1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, **або**, за відсутності об'єкта, копія документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.*

*У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві про право власності на земельну ділянку - викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.*

*Тобто, Кодексом систем розподілу електричної енергії, у редакції що діяла під час приєднання генеруючих установок споживачів щодо до яких встановлено порушення, **не передбачено** обов'язку надання споживачем до ОСП документів на право власності або*

**користування об'єктами нерухомого майна (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) одночасно разом з документами, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою.**

**Кодексом систем розподілу передбачено надання одно з вище перелічених документів, тобто або на об'єкт споживача, або на земельну ділянку.**

Згідно пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (у редакції постанови НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, що діяла з 20.03.2020) після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до Кодексу). До заяви про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру додається однолінійна схема підключення генеруючої установки приватного домогосподарства (у двох примірниках).

В той же час, до внесення змін у Кодекс системи розподілу постановою НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, відповідно до п. 3 розділу 2 Порядку, передбачено було, що разом із заявою-повідомленням побутовий споживач надає електропостачальнику в двох примірниках один із варіантів, наведених у додатку 2 до цього Порядку, однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок) приватного домогосподарства (далі - схема підключення генеруючої установки (генеруючих установок)).

Враховуючи вищевикладене, ні Кодексом систем розподілу, ні Кодексом комерційного обліку електричної енергії, ні Правилами роздрібного ринку електричної енергії не передбачено обов'язку споживача який приєднує до електричних мереж генеруючу установку приватного домогосподарства надання до ОСР додатково документів, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою.

Також, нормативними документами не передбачено обов'язку ОСР вимагати від споживача здійснювати поділ земельної ділянки вразі поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності однієї особи та належить їй на праві власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок відповідних часток об'єкта.

При цьому слід відмітити, що нижче наведені генеруючі установки приватних домогосподарств належать власникам на підставі наданих документів, які підтверджують право власності або користування об'єктами нерухомого майна (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) та знаходяться в межах однієї земельної ділянки того ж власника.

...

Відтак, Товариство здійснювало приєднання змонтованих споживачами в межах їх домогосподарств генеруючих установок в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу (що діяв на момент їх приєднання), та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.».

**У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії»:**

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за

електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру;

приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Разом з тим, взаємовідносини, які виникають в процесі продажу і купівлі електричної енергії між виробниками або постачальниками електричної енергії та споживачами (на роздрібному ринку електричної енергії), регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Так, пунктом 1.1.2 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ встановлено, зокрема, що:

- об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості;

- генеруюча установка приватного домогосподарства – це комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства. Величина встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в) визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не може перевищувати, встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом;

- приватне домогосподарство - земельна ділянка разом з розташованими на ній **за однією адресою житловим будинком або котеджем** (та у разі наявності господарськими (присадибними) будівлями наземними та/або підземними комунікаціями), що належить індивідуальному побутовому споживачу на праві власності.

**Отже, враховуючи наведене, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки можливе в межах приватного домогосподарства.**

Водночас, згідно положень пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ у разі **нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж** (підписання акта про надану послугу).

Положеннями пункту 2.1.5 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ визначено, що **договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу (далі - ОСР) паспорта точки розподілу/передачі.**

Так, в паспорті точки розподілу передачі, форма якого зазначена в додатку 2 до додатка 3 ПРРЕЕ, має містити таку **інформацію щодо об'єкта споживача як - «Вид об'єкта».**

Згідно з положеннями пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії заявник у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки має надати оператору системи,

зокрема такі документи як **копію декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт** або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії на будівельні майданчики, у разі якщо наявність такого дозволу є обов'язковою або зазначені документи вимагаються законодавством у сфері містобудування) **та/або** у визначених законодавством випадках, **копію декларації про готовність об'єкта** до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок).

Необхідно зазначити, що в період укладення вищезазначених договорів про розподіл алгоритм дій під час введення в експлуатацію генеруючих установок приватних домогосподарств визначався **Порядком продажу**, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі - Порядок).

Згідно з положенням пункту 3 Порядку, побутовий споживач має право, зокрема встановлювати у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку (генеруючі установки), загальна величина встановленої потужності якої (яких) не перевищує 30 кВт, але не більше потужності, дозволеної до споживання за договором про користування електричною енергією. При цьому, **приватне домогосподарство - об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується** відповідно до укладеного договору про користування електричною енергією; об'єкт побутового споживача - житловий будинок (частина будинку), квартира, будівля, що знаходиться за однією адресою та належить одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування.

Так, **розділом II Порядку встановлена процедура та вимоги при введенні в експлуатацію генеруючої установки приватного домогосподарства**

під час проведення робіт з улаштування вузла обліку (засобу обліку) **представник електропостачальника безкоштовно здійснює обстеження генеруючої установки та оформлює акт про відповідність встановленої генеруючої установки наданій побутовим споживачем схемі, у тому числі зазначає в акті інформацію про відповідність потужності інверторного устаткування потужності, зазначеній у договорі про користування електричною енергією, місця встановлення окремих елементів генеруючої установки та фіксує наявність генерації у мережу (пункт 7 розділу II порядку).**

Необхідно зазначити, що з урахуванням норм законодавства, **саме на ОСР покладено обов'язок здійснювати у встановленій послідовності заходи, передбачені розділом II Порядку**, за результатом яких вносяться відповідні зміни до паспорту точки розподілу.

При цьому, у разі встановлення генеруючої установки приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт (встановленим коефіцієнтом «зеленого» тарифу відповідно до статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії»), побутовий споживач має подати до оператора системи розподілу крім документів, передбачених розділом II порядку, документ, підтверджуючий належність будівлі та інших споруд, на яких розташована генеруюча установка, до «споруд капітального типу».

Згідно підпункту 5 пункту 5.3.2 глави 5.3 розділу V та пункту 11.3.1. глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ постачальник універсальних послуг зобов'язаний купувати електричну енергію у побутового споживача, вироблену генеруючими установками його приватного(-их) домогосподарства(-в) з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, сумарна потужність яких не перевищує величини встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в), за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким(-и) приватним(-и) домогосподарством(-ами).

Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их)

домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.

Згідно положень пункту 2.1.9. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Як зазначалось вище, згідно положень пункту 2.1.3. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ споживачі укладають договір споживача про розподіл (передачу) електричної енергії шляхом приєднання до публічного договору за наявності паспорта точки розподілу. У разі надання послуги з приєднання до електричних мереж ініціатором укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є **оператор системи**.

Положеннями пункту 2.1.5. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу паспорта точки розподілу/передачі.

Так, в паспорті точки розподілу передачі, форма якого зазначена в додатку 2 до додатка 3 ПРРЕЕ, має містити таку інформацію щодо об'єкта споживача як - «Вид об'єкта».

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України жили будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Жилий будинок відповідно визначень наведених у наказі «Про затвердження Правил утримання жилих будинків та прибудинкових територій» від 17.05.2005 № 76, затвердженому Державним комітетом з питань житлово-комунального господарства - це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.

При цьому, до повноважень оператора системи розподілу (ОСР), входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.

Звертаємо увагу, що відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258 (далі – ПТЕЕС), уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує готовність енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.

Також, відповідно до статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Згідно з частиною шостою статті 63 Закону постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга).

На виконання частини 8 статті 33 Закону оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі для забезпечення загальносуспільних інтересів придбаває послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до цього Закону, на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується Регулятором.

З метою надання Послуги постачальники універсальних послуг укладають з оператором системи передачі договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

При цьому витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств включено до складу структури тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.

**Разом з тим, відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, наданих з підтвердними копіями відповідних документів, мовою документу:**

слід відмітити, що відповідно до пункту 4.4.2 Кодексом систем розподілу, (у редакції, що діяла з **03.12.2019**) передбачено, що до заяви про приєднання до електричних мереж додаються, зокрема:

1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, **або**, за відсутності об'єкта, копія документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві про право власності на земельну ділянку - вкопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

Тобто, Кодексом систем розподілу електричної енергії, у редакції що діяла під час приєднання генеруючих установок споживачів щодо до яких встановлено порушення, **не передбачено** обов'язку надання споживачем до ОСР документів на право власності або користування об'єктами нерухомого майна (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) одночасно разом з документами, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою.

Кодексом систем розподілу передбачено надання одно з вище перелічених документів, тобто або на об'єкт споживача, або на земельну ділянку.

Згідно пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (у редакції постанови НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, що діяла з 20.03.2020) після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до Кодексу). До заяви про улаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру додається однолінійна схема підключення генеруючої установки приватного домогосподарства (у двох примірниках).

В той же час, до внесення змін у Кодекс системи розподілу постановою НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, відповідно до п. 3 розділу 2 Порядку, передбачено було, що разом із заявою-повідомленням побутовий споживач надає електропостачальнику в двох примірниках один із варіантів, наведених у додатку 2 до цього Порядку, однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок) приватного домогосподарства (далі - схема підключення генеруючої установки (генеруючих установок)).

Враховуючи вищевикладене, ні Кодексом систем розподілу, ні Кодексом комерційного обліку електричної енергії, ні Правилами роздрібного ринку електричної енергії не передбачено обов'язку споживача який приєднує до електричних мереж генеруючу установку приватного домогосподарства надання до ОСР **додатково** документів, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою.

Також, нормативними документами не передбачено обов'язку ОСР вимагати від споживача здійснювати:

- поділ земельної ділянки вразі поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності однієї особи та належить їй на праві власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок відповідних часток об'єкта.

- встановлення на об'єктах споживача таблиць з назвами вулиць та номерами об'єктів

споживача для можливості здійснення ідентифікації таких об'єктів за адресою.

При цьому слід відмітити, що нижче наведені генеруючі установки приватних домогосподарств належать власникам на підставі наданих документів, які підтверджують право власності **або користування об'єктами нерухомого майна** (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) та знаходяться в межах однієї земельної ділянки того ж власника, які можна ідентифікувати за документами які надані споживачами.

#### **ПРИВАТНА СЕС № 3, 4, 5, 6**

**... Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер ...**) **інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих чотирьох заяв про приєднання електроустановок певної потужності ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано чотири Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

**1.** Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

**2.** Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

**3.** Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

**4.** Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 05.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### **ПРИВАТНА СЕС № 16, 17**

**... Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер ...**) **інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

**1.** Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію



права власності, *адреса об'єкту ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту ...*

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 05.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНА СЕС № 24, 25, 26***

***... житловий будинок, ... житлове приміщення, ... житлове приміщення, земельна ділянка – ...***

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...)** *інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих трьох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано три Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ...*

3. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ...*

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 23.10.2019 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНА СЕС № 44, 45***

***... житловий будинок, ... домоволодіння.***

***Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...***

Вище вказані об'єкти належать одному власникові Самагала Марія Михайлівні та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (2124882401:01:001:0311)** *інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, генеруюча установка приватного домогосподарств ЕІС-62Z4972684938811 приєднана до 23.12.2019 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**Генеруюча установка приватного домогосподарств ЕІС-62Z0575482233103 приєднана до 01.11.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### **ПРИВАТНА СЕС № 46, 47**

*... житловий будинок, ... домоволодіння,*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 23.07.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 53, 56**

*... житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...  
... житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 03.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 73, 74**

*... житловий будинок, ... житловий будинок*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ...**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 03.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 81, 82**

*... житлове приміщення, ... житлове приміщення,*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власникові ... та розміщені в межах її земельної

ділянки (Кадастровий номер (...)) *інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту* – ...

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту* – ...

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 05.11.2019 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### ***ПРИВАТНА СЕС № 85, 86***

*... житловий будинок, ... житлове приміщення,*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному (розмір частки ½) власникові Шпер Світлані Іванівній та розміщені в межах її земельної ділянки (Кадастровий номер (...)) *інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України*

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту* – ...

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту* – ...

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 29.06.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 87, 88**

**... житлове приміщення, ... житлове приміщення,  
Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських  
будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ...

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ...

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 29.06.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 96, 97**

**... житловий будинок, ... житловий будинок,  
Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських  
будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ....

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ....

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, генеруюча установка приватного домогосподарств ЕІС-62Z816045212065U приєднана до 03.12.2018 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та**

зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли на той час, **БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

Генеруюча установка приватного домогосподарств ЕІС-62Z7007603004149 приєднана до 12.10.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, **БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 102 ,103**

*... житловий будинок, ... житловий будинок*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – *... житловий будинок.*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – *... житловий будинок.*

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z8364715235522 до 28.12.2020 року, ЕІС- 62Z21189441414500 до 18.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, **БЕЗ ПОРУШЕНЬ.****

**ПРИВАТНА СЕС № 104, 105**

*...житловий будинок, ...житловий будинок*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власнику Клубов Сергію Михайловичу та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – *..., житловий будинок.*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ..., **житловий будинок**.

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z0891750984871 до 14.06.2021 року, ЕІС- 62Z5155701355807 до 13.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

### **ПРИВАТНІ СЕС № 110-131**

*... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок,  
... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ...  
житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ...  
житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ...  
житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ... житловий будинок, ...  
житловий будинок, ... житловий будинок*

Вище вказані об'єкти житлові будинки та земельні ділянки належать відповідним власникам (згідно витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно), а саме:

Фото на момент приєднання генеруючої станції (на даний момент власниками приватних домогосподарств проводиться реконструкція житлових будинків, про завершення реконструкції споживачі додатково повідомлять ОСР).

... (ЕІС код **62Z5215578706798**) та ... (ЕІС код **62Z8131625695309**) житлові будинки розміщені в межах її земельних ділянок (**Кадастровий номер ...**) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ... житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ... житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металеву конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 17.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... (ЕІС код **62Z9448055000148**); ... (ЕІС код **62Z4880537017299**), житлові будинки розміщені в межах його земельних ділянок (**Кадастровий номер ..., ...**) інформація для

ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ... житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ... житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 16.09.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗПОРУШЕНЬ.**

**... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z9765365798078); ... (ЕІС код 62Z0506863808688),** житлові будинки розміщені в межах його земельних ділянок (**Кадастровий номер ..., ...**) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 08.09.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z6115911527912); ... (ЕІС код 62Z0273064102899),** житлові будинки розміщені в межах його земельних ділянок (**Кадастровий номер ..., ...**) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.



Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 08.09.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... (перекладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z5484644020058); ... (ЕІС код 62Z6827121616068), житлові будинки розміщені в межах його земельних ділянок (Кадастровий номер ..., ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, **адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...**

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 17.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... (перекладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z5595698368298); ... (ЕІС код 62Z0921317772489), житлові будинки розміщені в межах його земельних ділянок (Кадастровий номер ..., ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання

електроустановок певної потужності за адресою ... та ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станцій приватних домогосподарств за вище вказаними адресами знаходилися житлові будинки з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 17.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

*... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z2018576919189), житловий будинок розміщений в межах його земельної ділянки (Кадастровий номер ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруюча установка приєднанна відповідно до зареєстрованої заяви про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно якої **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 08.09.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

*... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z8964568477899), житловий будинок розміщений в межах його земельної ділянки (Кадастровий номер ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруюча установка приєднанна відповідно до зареєстрованої заяви про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно якої **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 08.09.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... .. (ЕІС код 62Z2282031901291), ... (ЕІС код 62Z0812867545999), ), ... (ЕІС код 62Z1124135883999) житлові будинки розміщені в межах її земельних ділянок (Кадастровий номер ..., ..., ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... *та* ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

3. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 11.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... .. (ЕІС код 62Z3530347308059) та ... (ЕІС код 62Z1994673933248) житлові будинки розміщені в межах її земельних ділянок (Кадастровий номер ...; ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... *та* ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про

реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 13.07.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

*... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z9618916279578), житловий будинок розміщений в межах його земельної ділянки (Кадастровий номер ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруюча установка приєднана відповідно до зареєстрованої заяви про приєднання електроустановки певної потужності за адресою ...

Разом із заявою про приєднання замовником надано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 13.07.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

*... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z2497786498066), житловий будинок розміщений в межах його земельної ділянки (Кадастровий номер ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруюча установка приєднана відповідно до зареєстрованої заяви про приєднання електроустановки певної потужності за адресою ...

Разом із заявою про приєднання замовником надано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ...*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом,

розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 14.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

... (переукладено договір на ...) ... (ЕІС код 62Z9906628872368), житловий будинок розміщений в межах його земельної ділянки (Кадастровий номер ...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.

Генеруюча установка приєднана відповідно до зареєстрованої заяви про приєднання електроустановки певної потужності за адресою ...

Разом із заявою про приєднання замовником надано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, *адреса об'єкту – ..., житловий будинок розміщений на окремій земельній ділянці кадастровий номер ....*

Слід зазначити, що на момент приєднання електроустановок генеруючих станції приватних домогосподарств за вище вказаною адресою знаходився житловий будинок з фундаментом, розміщені під металевою конструкцією, земельні ділянки та житлові будинки зареєстровані за відповідними адресами.

**Відтак, вище вказана генеруюча установка приватного домогосподарства приєднана до 14.08.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020) які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### **ПРИВАТНА СЕС № 140, 141**

*..., житлове приміщення, ..., житлове приміщення*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (Кадастровий номер (...)) *інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.*

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... *та ....*

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту ... **62Z374347304974P, житлове приміщення.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – .... **62Z8249823518059, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 30.10.2019 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку**

електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли до 25.06.2020 рок, які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.

**ПРИВАТНА СЕС № 142, 143**

*..., житлове приміщення, ..., житлове приміщення*

**Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... *та ...*

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z2574114136137, житлове приміщення.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z8685777140362, житлове приміщення.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючі установки приватних домогосподарств приєднані до 15.06.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 144, 145, 146**

*..., житловий будинок, ..., житловий будинок, ... житловий будинок,*

**Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z7111310490868, житловий будинок.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z1310236021848, житловий будинок.**

3. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію

права власності, адреса об'єкту – ... **62Z0466734601999, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 24.01.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНА СЕС № 147, 148***

***... житловий будинок, ... житловий будинок,***

***Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...***

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z4982340810694, житловий будинок.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z9482444165298, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z9482444165298 до 23.12.2021 року, ЕІС- 62Z4982340810694 до 14.03.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНА СЕС № 149, 150***

***... житловий будинок, ... житловий будинок,***

***Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...***

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ....

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ..., **62Z1668625577529, житловий будинок.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію

права власності, адреса об'єкту – ... **62Z9482444165298, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z1668625577529 до 14.07.2020 року, ЕІС- 62Z9482444165298 до 16.12.2020 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 151, 152**

**... домоволодіння, ... житловий будинок,**

**Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ..., **62Z0080899615536, домоволодіння.**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ..., **62Z5140253088489, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z0080899615536 до 08.04.2021 року, ЕІС- 62Z5140253088489 до 02.11.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

**ПРИВАТНА СЕС № 153, 154**

**... домоволодіння, ... житловий будинок,**

**Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z6390034834871, домоволодіння.**



2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z0129957775198, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 22.07.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### **ПРИВАТНА СЕС № 157, 158**

*...житловий будинок, ... житловий будинок*

**Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z4982340810694, житловий будинок,**

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... **62Z9482444165298, житловий будинок.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z9482444165298 до 13.04.2021 року, ЕІС- 62Z4982340810694 до 05.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

#### **ПРИВАТНІ СЕС № 160-164**

*... дачний будинок, ... дачний будинок, ... дачний будинок,*

*... дачний будинок, ... дачний будинок,*

**Земельна ділянка – для індивідуального дачного будівництва. Кадастровий номер ...**

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (..) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих п'яти заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ...та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

Згідно витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ... житлові будинки.

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до 02.02.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНА СЕС № 165, 166***

*.... житловий будинок, .... житловий будинок*

*Земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти належать одному власнику ... та розміщені в межах її земельної ділянки (**Кадастровий номер (...) інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Генеруючі установки приєднанні відповідно до зареєстрованих двох заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ... та ...

Разом із заявами про приєднання замовником надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності за відповідною адресою, згідно яких **Об'єкт нерухомого майна: «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так».**

1. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ....

2. Згідно витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, адреса об'єкту – ...

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані ЕІС-62Z1595472987031 до 06.05.2021 року, ЕІС- 62Z5258965724773 до 13.08.2021 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020), які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.**

***ПРИВАТНІ СЕС № 175-186***

*... житловий будинок, ..житловий будинок, земельна ділянка – ...,*

*... житловий будинок, ... житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер*

*...,... житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...,*

*..., житловий будинок, земельна ділянка – ...,*

*... житловий будинок,....житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер*

*...,..., житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...,*

*..., житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...,*

*... житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...,*

*.. житловий будинок, земельна ділянка – кадастровий номер ...*

Вище вказані об'єкти будинки належать одному власникові ... та розміщені в межах його окремих земельних ділянок, які приєднанні відповідно до зареєстрованих дванадцяти заяв про приєднання електроустановок певної потужності за адресою ..., **інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України.**

Фактично за адресою приєднання знаходиться житловий будинок з господарськими приміщеннями.

**Відтак, генеруюча установка приватного домогосподарств EIC-62Z963381162904S приєднана до 23.11.2018 року, EIC-62Z242295522837Y приєднана до 18.03.2019 року, EIC-62Z4395681089067 приєднана до 18.03.2019 року, EIC-62Z954810437585C приєднана до 13.12.2019 року, EIC-62Z4730840640243 приєднана до 08.04.2019 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії від (у редакції, що діяла з 14.03.2019), Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 які діяли до 25.06.2020 року.**

**Генеруюча установка приватного домогосподарств EIC-62Z8247024167299 приєднана до 24.01.2021 року, EIC-62Z2758773377448 приєднана до 09.04.2022 року, EIC-62Z1729575050207 приєднана до 12.09.2022 року, EIC-62Z5576826527915 приєднана до 12.09.2022 року, EIC-62Z3354006999658 приєднана до 12.09.2022 року, EIC-62Z3644514021601 приєднана до 12.09.2022 року, EIC-62Z1074928691989 приєднана до 12.09.2022 року у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 26.06.2020), Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 03.12.2019) та Кодексу комерційного обліку (у редакції, що діяла з 20.03.2020).**

**Відтак, враховуючи вище викладене повідомляємо, що за вказаними 37 споживачами (86 точок комерційного обліку електричної енергії), які включені до Акту перевірки та проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в додатках 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та додатках 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії зазначені фактичні адреси об'єктів та види об'єктів які відповідають відповідним витягам з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності.**

**За вищевказаними об'єктами споживачів наявні та розташовані в межах їх земельних ділянок об'єкти споживачів житлові будинки та господарські споруди, які ідентифіковані у відповідності до наданих документів витягів на право власності з зазначенням кадастрових номерів. Інформація для ідентифікації розташування та межі ділянки розміщені на порталі відкритих даних земельного кадастру України..**

**Всі вище вказані генеруючої установки приватних домогосподарств приєднані до електричних мереж у відповідності та з дотриманням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку та Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, які діяли на той час, БЕЗ ПОРУШЕНЬ.».**

**Опрацювавши зазначені вище Письмові пояснення Ліцензіата, Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії службовою запискою від 07.05.2024 № 467/20-24 повідомив наступне, мовою документу:**

**«Щодо приватних СЕС № 98, 99**

**Слід зазначити, що за вказаними приватними СЕС, договори були укладені в 2017-2018 році.**

**При цьому, згідно з пунктом 9 Правил користування електричною енергією для населення,**

затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 26.07.1999 № 1357, які втратили чинність 26.06.2018, але які були чинні на час укладення договорів про користування електричною енергією за зазначеними СЕС, було встановлено, що у квартирах або інших об'єктах побутового споживача, розташованих за однією адресою, встановлюється один засіб обліку незалежно від кількості господарських будівель. За наявності декількох наймачів (власників) квартири засіб обліку встановлюється для кожного з них.

Для можливості встановлення двох засобів обліку на об'єкті споживача, такий об'єкт мав бути розділений на два окремих об'єкти з присвоєнням двох різних адрес кожній частці будинку. Укладення двох договорів за однією адресою є порушенням норм чинного, на той час, законодавства.

Разом з тим, враховуючи пояснення ПрАТ «Закарпаттяобленерго», **Департамент не вбачає порушення в діях оператора системи розподілу щодо укладення договорів про надання послуги з розподілу електричної енергії по решті домогосподарств.**

Ураховуючи, що зазначене у службовій записці Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 07.05.2024 № 467/20-24 порушення Ліцензіатом **у 2017-2018 роках** пункту 9 Правил користування електричною енергією для населення, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 26.07.1999 № 1357, **виходить за межі перевіряемого НКРЕКП періоду, у Департамент ліцензійного контролю відсутні повноваження щодо накладення санкцій за зазначене порушення.**

Крім того, **враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 07.05.2024 № 467/20-24, у діях ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відсутні порушення пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 27.06.2020) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ згідно з яким** під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

|    |  |  |
|----|--|--|
| 3. | <p><b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме:</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p> |
|----|--|--|

Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 затверджено Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:  
рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевіряється, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

| Стандарт                                       | Загальні стандарти         |                               |
|--|----------------------------|-------------------------------|
|  | встановлений НКРЕКП рівень | фактичний рівень виконання, % |
| Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд   | 75 %                       | 67 %                          |
| Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру | 10 %                       | 14 %                          |

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Щодо дотримання рівня сервісу протягом 30 секунд на рівні не менше 75%, та відсотку втрачених у черзі дзвінків на рівні 10% не було забезпечено у зв'язку з рядом причин. Основною з них є зростання кількості звернень у період подачі споживачами показників засобів обліку, при цьому, значна кількість споживачів бажають надати декілька показників (5-10 показників) з різних адрес, що відповідно впливає на збільшення часу обробки одного дзвінка. Оператори кол-центру проводять роз'яснювальну роботу із споживачами щодо сучасних способів передачі показників засобу обліку без необхідності очікування з'єднання з оператором, а саме, на сайті товариства, за допомогою особистого кабінету, підказок інтерактивного голосового меню телефонних ліній ПрАТ «Закарпаттяобленерго», та чат-ботів у месенджерах Viber, Telegram, Messenger.*

*Слід врахувати, що в січні та лютому 2023 року діяли відключення електричної енергії (ГПВ, ГАВ) які суттєво вплинули на рівень сервісу протягом 30 секунд та відсоток втрачених дзвінків.*

*ПрАТ «Закарпаттяобленерго» вживає заходи щодо дотримання встановлених стандартів якості надання послуг. Зокрема, запроваджено додаткові сервіси для отримання інформації про перерви в електропостачанні, створені чат-боти, телеграм-канал для інформування споживачів всіх категорій.»*

|    |  |  |
|----|--|--|
| 4. | <p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955</b></p> | <p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозного періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах</p> |
|----|--|--|

|  |   |
|--|---|
| <p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955</b></p> | <p>розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо),</p> <p>пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу III;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до III повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів III;</p> <p>щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p> |
|--|---|

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

#### **Виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» III на 2022 рік**

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492 схвалена Інвестиційна програма (надалі - III) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі **472 652,00 тис. грн (без ПДВ).**

**Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492)**

|      | Показники капіталовкладень   | Усього            |                   |
|------|--|-------------------|-------------------|
|      |  | базовий період    | прогнозний період |
|      | Джерела фінансування, усього:  | <b>446 240,39</b> | <b>472 652,00</b> |
| 1    | Амортизація  | 270 177,00        | 315 330,00        |
| 2    | Прибуток на виробничі інвестиції                                     | 0,00              | 0,00              |
| 3    | Прибуток (обов'язкові реінвестиції)                                  | 137 654,00        | 133 741,00        |
| 4    | Прибуток (додаткові реінвестиції)                                    | 0,00              | 0,00              |
| 5    | За перетоки реактивної електричної енергії                           | 24 920,00         | 23 581,00         |
| 6    | Дохід від небалансу ТВЕ  | 0,00              | 0,00              |
| 7    | Плата за приєднання  | 0,00              | 0,00              |
| 8    | Власні кошти   | 0,00              | 0,00              |
| 9    | Інші (розшифрувати)  | 13 489,39         | 0,00              |
| 9.1  | додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році      | 12 593,78         | 0,00              |
| 9.2  | економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021 № 1046) | 816,79            | 0,00              |
| 9.3  | за рахунок надходження коштів від надання платних послуг             |                   | 0,00              |
| 10   | Залучені кошти:  | 0,00              | 0,00              |
| 10.1 | кредит   | 0,00              | 0,00              |
| 10.2 | фінансова допомога   | 0,00              | 0,00              |
| 10.3 | інші (розшифрувати)  | 0,00              | 0,00              |

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Станом на 31.12.2023 ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснило **фінансування** Інвестиційної програми на 2022 рік **на суму** **грн** (без ПДВ), перефінансування склало **грн** (без ПДВ) або 0,36 %. **Освоєння** коштів ІІ 2022 року станом на 31.12.2023 склало **грн** (без ПДВ) або **100 %** від фактично профінансованих коштів.

У 2023 році освоєно профінансовані заходи ІІ 2022 року на загальну суму **грн** (без ПДВ).

2. **Не виконано 1 захід** (пункт 4.3.2 ПЗ: Корпоративний сайт «Бітрікс: Управління сайтом»), а саме: не профінансовано заплановану ІІ-2022 суму коштів в розмірі **грн** (без ПДВ).

3. **Сума економії** при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить **грн** (без ПДВ).

4. **Перевищення вартості заходів ІІ до 5 %** склало **2 356,04 тис. грн** (пункти ІІ - 1.2.3.1.8, 1.2.4.37, 1.2.4.38, 1.2.4.40, 1.2.4.42, 1.2.4.43, 1.2.4.44, 1.2.4.45, 1.2.4.46, 1.2.4.47, 1.2.4.48, 1.2.4.49, 1.2.4.50, 1.2.4.51, 1.2.4.53, 1.2.4.62, 1.2.4.63, 1.2.4.76, 1.2.4.78, 1.2.4.80, 1.3.1, 1.4.1.3, 1.4.1.4, 1.4.2.2, 1.4.2.3, 2.2.1.1, 2.1.4.7, 2.1, 3.1.1, 3.1.2.1, 3.1.2.2, 3.1.2.3, 3.1.2.4, 3.1.2.5, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 3.2.2.4, 3.2.2.10, 3.1.1, 4.1.2, 4.1.3, 6.1.2, 6.1.3, 6.1.6, 6.2.1, 6.3.3);

5. **Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 %** склало **грн** (пункти ІІ – 3.1.2.4, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 6.1.2, 6.2.1, 6.3.3);

6. **Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;**

7. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **відсутнє;**

8. **Сума перевитрат, що не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 рік, становить **грн** (без ПДВ).

| Розділ<br>ІІІ 2022<br>року | Економія<br>заходів ІІІ<br>2022 року,<br>тис. грн | Обсяг<br>перевитрат, що<br>не перевищує<br>5%, тис. грн | Обсяг<br>перевитрат<br>від 5% до 10<br>%, тис. грн | Обсяг<br>перевитрат, що<br>перевищують<br>10 %, тис. грн | Залишок<br>економії,<br>тис. грн | Обсяг перевитрат,<br>не покритих<br>економією, тис.<br>грн |
|----------------------------|---|---|--|--|----------------------------------|--|
| 1                          | 2   | 3   | 4  | 5  | 6=2-3                            | 7=3+4-2  |
| 1                          |   |   |  |  |                                  |  |
| 2                          |   |   |  |  |                                  |  |
| 3                          |   |   |  |  |                                  |  |
| 4                          |   |   |  |  |                                  |  |
| 5                          |   |   |  |  |                                  |  |
| 6                          |   |   |  |  |                                  |  |
| <b>Всього</b>              |   |   |  |  |                                  |  |

### Виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2023 рік

Постановою НКРЕКП від 04.01.2023 № 14 схвалена ІІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 496 484 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2023 році на суму 496 484 тис. грн без ПДВ були визначені джерела:

| Джерела фінансування                  | тис. грн (без ПДВ) |
|---------------------------------------|--------------------|
| Амортизація                           | 340 625            |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції)   | 128 878            |
| За перетоки реактивної електроенергія | 24 920             |
| Разом                                 | 496 484            |

Постановою НКРЕКП від 25.07.2023 № 1361 внесені зміни до ІІІ на 2023 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 23 червня 2023 року № 154-25/6043 та від 03 липня 2023 року № 154-25/6172) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2023 році були визначені джерела ІІІ на суму **519 647 тис. грн (без ПДВ)**:

| Джерела фінансування   | тис. грн<br>(без ПДВ) |
|--|-----------------------|
| Амортизація  | 340 625               |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції)  | 128 878               |
| За перетоки реактивної електричної енергії   | 26 954                |
| Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879)  | 344                   |
| Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879)                                     | 806                   |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879) | 22 013                |
| Разом  | 519 647               |

#### Загальні висновки щодо виконання заходів ІІІ 2023 року:

- Товариство у 2023 році виконало всі заплановані заходи ІІІ;
- Фінансування** Інвестиційної програми на 2023 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (519 646,78 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума економії** при виконанні заходів ІІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Рівень **освоєння** коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування;
- Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 %** склало \_\_\_\_\_ грн (пункти ІІІ – 1.2.3.1.4, 1.3.1, 1.3.3.1, 1.4.3.1.1, 1.4.3.1.2, 1.4.3.1.3, 1.4.3.1.4, 1.4.3.1.5, 1.4.3.1.6, 1.4.3.1.7, 1.4.3.1.8, 1.4.3.1.9,



1.4.3.1.10, 1.4.3.1.11, 1.4.3.1.12, 1.4.3.1.13, 1.4.3.1.14, 1.4.3.1.15, 1.4.3.1.16, 1.4.3.1.17, 1.4.3.1.18, 1.4.3.1.19, 1.4.3.1.20, 2.1, 2.2, 2.3, 4.1.1, 5.1.4.1, 6.1.1, 6.1.2, 6.2.1, 6.2.2, 6.3.1, 6.3.2, 6.3.3);

5. **Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % склало** грн (пункт III – 6.3.2);

6. **Перевищення вартості заходів III понад 10% відсутнє;**

7. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

8. **Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання III 2023 рік, становить** грн (без ПДВ).

| Розділ III 2023 року | Економія заходів III 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|----------------------|--|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                    | 2  | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                    |  |  |   |   |                            |   |
| 2                    |  |  |   |   |                            |   |
| 3                    |  |  |   |   |                            |   |
| 4                    |  |  |   |   |                            |   |
| 5                    |  |  |   |   |                            |   |
| 6                    |  |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>        |  |  |   |   |                            |   |

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 124-25/6852 надало 14.08.2023 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, **проте оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (належним чином оформлені дефектні акти, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів **2.8-2.9 Порядку № 955**, про що було повідомлено ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 30.08.2023 № 9143/17.1.1/7-23. Товариство надало уточнений варіант Інвестиційної програми на 2024 рік з урахуванням зауважень разом з листом від 13.09.2023 № 154-24/7375.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що 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 підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8 та 2.9 глави 2, 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

|    |  |   |
|----|--|---|
| 5. | <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку</b></p> | <p>щодо забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,</p> <p>щодо надання Ліцензіатом до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії</p> |
|----|--|---|

|   |   |
|---|---|
| <p align="center"><b>електричної енергії<br/>електропостачальниками та<br/>операторами систем розподілу<br/>на перехідний період,<br/>затвердженого постановою<br/>НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</b></p> | <p>електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p> |
|---|---|

До НКРЕКП надійшла скарга ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 16.01.2024 № 156 щодо можливих порушень ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (ОСР) вимог законодавства в частині невчасного надання фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у звітному місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Згідно вимог п. 6.8 «Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електропостачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі – Тимчасовий порядок) до 16:00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (далі – фактичні обсяги купівлі).

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надавало електронною поштою фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» за звітні місяці в наступні дати:

| Звітний місяць | Дата та час надання реєстру |
|----------------|-----------------------------|
|                | За даними ОСР               |
| Грудень 2022   | 09.01.2023 13:41            |
| Січень 2023    | 07.02.2023 13:08            |
| Лютий 2023     | 07.03.2023 17:15            |
| Березень 2023  | 07.04.2023 13:38            |
| Квітень 2023   | 08.05.2023 16:43            |
| Травень 2023   | 07.06.2023 16:55            |
| Червень 2023   | 07.07.2023 13:38            |
| Липень 2023    | 08.08.2023 16:28            |
| Серпень 2023   | 07.09.2023 13:30            |
| Вересень 2023  | 06.10.2023 15:23            |
| Жовтень 2023   | 07.11.2023 16:28            |
| Листопад 2023  | 07.12.2023 13:52            |
| Грудень 2023   | 08.01.2024 14:05            |

Відповідно до даних таблиці, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **не дотримано вимог п.6.8 Тимчасового порядку за грудень 2022 року та квітень, липень та грудень 2023 року на час більше однієї доби, а за лютий, травень, жовтень 2023 року на час до двох годин.**

За поясненнями Ліцензіата (лист від 21.02.2024 № 154-25/1256) в деяких розрахункових періодах були допущені відхилення від встановлених термінів передачі вищевказаних реєстрів, які виникли в силу певних обставин. Зокрема, реєстр з фактичними обсягами купівлі за розрахунковий період грудня 2022 року Товариством було надано ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 09.01.2023. Відхилення від термінів з формування реєстру фактичних обсягів купівлі було спричинено ускладненим обрахунком обсягів споживачів та електропостачальників за розрахунковий період грудня 2022 року внаслідок застосування масових обмежень електричної енергії на території Закарпатської області (у зв'язку із доведення НЕК Укренерго лімітів по потужності). У період обмеження електричної енергії покази засобів обліку електричної енергії не висвічуються на РКІ, тому зняти їх можна було тільки при наявності електричної енергії. Це спричинило ситуацію, що покази приладів обліку, а відтак і всі виставлені рахунки були трохи зміщені в часі, а отже реєстри з фактичними обсягами купівлі були сформовані та надані пізніше.

За розрахунковий період квітня 2023 року та липня 2023 року реєстри з фактичними обсягами купівлі електричної енергії були передані електропостачальнику ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 08.05.2023 та 08.08.2023 відповідно. Відхилення від встановлених Тимчасовим порядком термінів було спричинено збоєм білінгової системи, в якій проводяться нарахування фактичних обсягів спожитої електричної енергії споживачами та фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками. Для можливості проведення нарахувань за вищевказані розрахункові періоди по споживачам електричної енергії та електропостачальникам Товариство відновлювало персональні дані споживачів та електропостачальників, а також інші дані, на основі яких проводяться нарахування, що призвело до зміщення термінів формування реєстрів з фактичними обсягами купівлі.

За розрахунковий період грудня 2023 року реєстр з фактичними обсягами купівлі був переданий електропостачальнику ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 08.01.2024. Відхилення від встановлених термінів виникло через складнощі з формуванням обсягів спожитої електричної енергії споживачами, зведення фактичного погодинного відпуску електричної енергії в мережі ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у зв'язку з відсутністю даних розрахункових приладів обліку, які включені в систему АСКОВЕ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та використовують зв'язок «Київстар».

Збої виникли по всій Україні у всього обладнання, яке використовувало зв'язок «Київстар» внаслідок наймасштабнішої в історії глобального телекомринку кібератаки на мережі «Київстар».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, 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.*

Актом планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

|  |                   |
|--|-------------------|
| сума економії коштів при виконанні ІІ на 2022 рік становить                  | грн (без ПДВ);    |
| станом на 31.12.2022 фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік на суму |                   |
| грн (без ПДВ), перефінансування склало                                       | грн (без ПДВ) або |
| 0,39 %. Освоєння коштів ІІ 2022 станом на 31.12.2022 склало                  | грн (без ПДВ) або |
| 84,1% від фактично профінансованих коштів, не освоєно коштів на суму         | грн (без ПДВ).    |

Станом на 31.12.2022 залишались **не виконаними 37 заходів ІІ на 2022 рік**, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить 32,43 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не було виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІП на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

### 2022 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл 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 № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) –**

**грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –

грн;

**грн \* = грн,**

**/ = , де:**

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

| з/п | Складові і якості послуг | Базовий індекс SAIDI, хв | Цільовий індекс SAIDI, хв | Розрахунковий індекс SAIDI, хв | Фактичний індекс SAIDI, хв | Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год | Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги, МВт·год | Кількість хвилин у році, хв | Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн |
|-----|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------------------|---|---|-----------------------------|--|
|     |                          |                          |                           | 2022                           | 2022                       |   |   |                             |  |
| 1   | Для міської території    | 496                      | 150                       | 443                            | 320                        |   |   | 525600                      |  |
| 2   | Для сільської території  | 1047                     | 300                       | 932                            | 804                        |   |   | 525600                      |  |
| 3   | Усього                   | 1543                     | 450                       | 1375                           | 1124                       |   |   | 1051200                     |  |

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$\text{ОКВу} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;  
0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;  
0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у. о.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВ<sub>у</sub> =**

**\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2170 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році);

\_\_\_\_\_ грн / \_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>ут-1</sub>)  $0,3\% \times$  \_\_\_\_\_ грн.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.*

*Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 надано пропозиції:*

*1. Розрахунок уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ<sub>т-1</sub>) у 2021 та 2022 роках (що розраховується згідно з главою 6 Порядку затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175) має здійснюватися з урахуванням капіталізованих витрат в частині показників ФОП та ЄСВ.*

*Додатково звертаємо увагу на необхідність подальшого перерахунку статей «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» за 2022 рік та додатково отриманого/недоотриманого доходу.*

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн**

**ОНВ<sub>у</sub> =**

**\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),**

**де:**

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;  
грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить**                      **грн (без ПДВ) =**                      **– (**                      **+ (**                      **–**  
**))**

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить**                      **грн (без ПДВ) =**                      **+ (**                      **–**  
**).**

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.*

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції **(мовою документа)**:

*«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.*

*Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ΔПст впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.».*

На підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає                      грн.

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –**                      **грн (без ПДВ).**

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року –**                      **у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –**                      **у. о.**





|          |  |  |  |
|----------|--|--|--|
| травень  |  |  |  |
| червень  |  |  |  |
| липень   |  |  |  |
| серпень  |  |  |  |
| вересень |  |  |  |
| жовтень  |  |  |  |
| листопад |  |  |  |
| грудень  |  |  |  |
| Всього   |  |  |  |

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

**Др =** **грн (без ПДВ), де:**

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2022 рік.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідала Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило суму профіциту коштів з приєднань за 2022 рік у обсязі **грн (без ПДВ).**

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднань за 2022 рік сума дефіциту коштів становить **грн (без ПДВ).**

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скоригований Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань.

Проаналізувавши Звіт з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), наданий в останній день перевірки, комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за

приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що не відповідає наданій ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог: підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2022 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище комісія з проведення перевірки зазначає, що **величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.**

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.** Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

|        | Період дії тарифів | Тарифи | Обсяги ел-ї затвержені в тарифах | за діючим тарифом |                                       | фактично         |                          | відхилення        |
|--------|--------------------|--------|----------------------------------|-------------------|---------------------------------------|------------------|--------------------------|-------------------|
|        |                    |        |                                  | Корисний відпуск  | Обсяг товарної продукції (через 1/12) | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції | Товарна продукція |
| 1 клас |                    | грн/   | МВтг                             | тис.              | тис. грн                              | тис.             | тис. грн                 | тис. грн          |

|                       |               |         |           |                  |                  |         |  |
|-----------------------|---------------|---------|-----------|------------------|------------------|---------|--|
|                       |               | МВт.год |           | кВт.год          |                  | кВт.год |  |
|                       | 01.01-31.12   | 326,79  | 70 954    | 70 954           | 23 187           |         |  |
|                       | <b>ВСЬОГО</b> |         |           | <b>70 954</b>    | <b>23 187</b>    |         |  |
| <b>2 клас</b>         | 01.01-31.12   | 1480,39 | 1 906 502 | 1 906 502        | 2 822 366        |         |  |
|                       | <b>ВСЬОГО</b> |         |           | <b>1 906 502</b> | <b>2 822 366</b> |         |  |
| <b>Разом 1+2 клас</b> |               |         |           | <b>1 977 456</b> | <b>2 845 554</b> |         |  |

Проти зафіксованої Актом № 189 суми

грн (без ПДВ):

| Тарифи      | Період дії тарифів | Тарифи      | За діючим тарифом     |                          | Фактично         |                          | Відхилення додаткові прибутки (+)/ Збитки (-) |
|-------------|--------------------|-------------|-----------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|---|
|             |                    |             | Усього від реалізації | Обсяг товарної продукції | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції |   |
| грн/МВт·год |                    | грн/МВт·год | тис. грн              | тис. грн                 | МВт·год          | тис. грн                 | тис. грн                                      |
| 1 клас      | 01.01-01.11        | 326,79      | 664 336               | 608 975                  |                  |                          |   |
|             | 01.11-01.01        | 326,79      | 664 336               | 55 361                   |                  |                          |   |
| Всього      | 0                  | Всього      | 0                     | 664 336                  |                  |                          |   |
| 2 клас      | 01.01-01.11        | 1 480,39    | 2 181 227             | 1 999 458                |                  |                          |   |
|             | 01.11-01.01        | 1 480,39    | 2 181 227             | 181 769                  |                  |                          |   |
| Всього      |                    |             |                       | 2 181 227                |                  |                          |   |
| Разом       |                    |             |                       | 2 845 563                |                  |                          |   |

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).**

| Період                   | Обсяг, МВт·год | Вартість, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|--------------------------|----------------|------------------------------|-------------------------------|
| Січень                   |                |                              | 2 версія                      |
| Лютий                    |                |                              | 2 версія                      |
| Березень                 |                |                              | 2 версія                      |
| Квітень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Травень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Червень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Липень                   |                |                              | 2 версія                      |
| Серпень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Вересень                 |                |                              | 2 версія                      |
| Жовтень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Листопад                 |                |                              | 2 версія                      |
| Грудень                  |                |                              | 2 версія                      |
| <b>Разом за 2022 рік</b> |                |                              | <b>2 версія</b>               |

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – 19 750,80 тис. грн (без ПДВ).**

| Період | Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів |                              | По версії комерційного обліку |
|--------|--|------------------------------|-------------------------------|
|        | Обсяг, МВт·год   | Вартість, тис. грн (без ПДВ) |                               |
| Січень |  |                              | 1 версія                      |
|        |  |                              | 2 версія                      |
| Лютий  |  |                              | 2 версія                      |
|        |  |                              | 2 версія (коригування)        |

|                           |  |  |          |
|---------------------------|--|--|----------|
| Березень                  |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Квітень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Травень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Червень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Липень                    |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Серпень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Вересень                  |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Жовтень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Листопад                  |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| Грудень                   |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |
| <b>Всього за 2022 рік</b> |  |  | 1 версія |
|                           |  |  | 2 версія |

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) –  
грн.

| Рік/Місяць      | Оплачено |             | Тарифи на розподіл без ПДВ | Оплачено в частині розподілу електричної енергії |
|-----------------|----------|-------------|----------------------------|--|
|                 | кВт·год  | грн (з ПДВ) | грн/МВт·год                | грн (без ПДВ)                                    |
| Січень          |          |             |                            |  |
| Лютий           |          |             |                            |  |
| Березень        |          |             |                            |  |
| Квітень         |          |             |                            |  |
| Травень         |          |             |                            |  |
| Червень         |          |             |                            |  |
| Липень          |          |             |                            |  |
| Серпень         |          |             |                            |  |
| Вересень        |          |             |                            |  |
| Жовтень         |          |             |                            |  |
| Листопад        |          |             |                            |  |
| Грудень         |          |             |                            |  |
| <b>2022 рік</b> |          |             |                            |  |

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання** –  
грн.

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

**1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік** (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 1 захід ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 0,001% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) –** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

грн

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – грн (без ПДВ).

$\Delta_{ДТВЕ}'' =$  грн (без ПДВ), де:

– вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

– відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} =$  грн (без ПДВ), де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{ОНВ}$ ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta_{ОНВ} =$  грн (без ПДВ), де:

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{Пст}$ ) у 2022 році.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 10.05.2023 № 764/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступну інформацію, мовою документу:

«Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) в доповнення до службової записки від 01.05.2023 № 705/17-23 зазначає наступне.

Після проведення планової перевірки за 2021 та 2022 роки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу, за результатами якої було встановлено

невідповідність (неточність) у Реєстрі активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно). А саме: актив за інвентарним номером 22030 помилково включений на списання по бухгалтерській вартості.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано уточнений Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно) з виправленими сумами первісної та залишкової балансової вартості зазначеного активу на дату вибуття (відчуження).

Ураховуючи зазначене УЦТПЕ ДРВСЕ просить у розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році врахувати відповідно до наданого Реєстру уточнену суму первісної балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження).».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції (мовою документа):**

*«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році-1.*

*Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ΔПст впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.».*

Отже, на підставі вищезазначеної службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році визначається за формулою та становить:

ΔПст = грн, де:

– сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

- уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

**П уточ ст = × 0,03 = грн, де:**

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у 2022 році тис. грн, визначається за формулою:**

$\Delta\Pi_{нов} =$  **грн, де:**

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$\Pi_{уточ нов} =$   $\times 0,1674 =$  **грн, де**

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить **грн без ПДВ**, визначається за формулою:**



$\Delta\Pi\Pi =$

грн, де:

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$*0,9922=$

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо –** грн.

**12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання –** грн.

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:**

*Службовою запискою Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 Департаменту ліцензійного контролю надав пропозиції, мовою документу:*

*«Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428).*

*При цьому зазначену норму пропонуємо поширювати та застосовувати під час проведення перевірок всіх операторів систем розподілу.»*

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

**грн (без ПДВ).**

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при розрахунку загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році враховується дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi\Pi$ ) у 2022 році* грн).

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що після уточненого розрахунку  $\Delta\Pi_{ст}$  у 2022 році складає \_\_\_\_\_ грн.

Відповідно до Методики позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – \_\_\_\_\_ грн, державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн.**

*Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.*

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – \_\_\_\_\_ грн, понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить – \_\_\_\_\_ грн.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг

фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

## 2023 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **грн;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) **складає грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –  
грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неконтрольовані витрати – грн;*  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*  
*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) ( );

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

**Згідно з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується** грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає**  
**грн (без ПДВ)**

**ОКВу =**  
**грн (без ПДВ),**

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – 144 664 у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – 148 610 у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році **складає**  
**грн (без ПДВ)**

**ОНВу =**  
**грн (без ПДВ),**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році  
( капіталізація ЄСВ по ремонтах);  
грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим  
організаціям у 2023 році;  
грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією ( );  
грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне  
соціальне страхування в 2023 році;  
0,2181 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на  
загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ( );  
грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим  
організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у -  
ОКВ ф) становить **грн (без ПДВ)**

**ЕОКВ = грн**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;  
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі  
капіталізація: + ( капіталізація по ремонтах – ЄСВ) +  
капіталізація по інвестиційній програмі (згідно пояснень Товариства від 04.04.2024  
№ 154-25/2830 (Додаток 3.25.6).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що  
капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ) =** + ( )  
капіталізація по ремонтах – ЄСВ) + капіталізація по інвестиційній  
програмі

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до  
стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ ст. = \* 0,03 = грн,

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка  
створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до  
підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що  
провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних  
сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі  
змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів,  
яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою  
НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до  
стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ н. = \*0,03 = грн

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка  
створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до

підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітної періоду - **у.о.;**

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду - **у.о.;**

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – відсутня;

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:  
 перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**  
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**  
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє.**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – **грн (без ПДВ).**

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить **грн (без ПДВ).**

2023 рік

| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                   | 2                                       | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                   |   |  |   |   |                            |   |
| 2                   |   |  |   |   |                            |   |
| 3                   |   |  |   |   |                            |   |
| 4                   |   |  |   |   |                            |   |
| 5                   |   |  |   |   |                            |   |
| 6                   |   |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>       |   |  |   |   |                            |   |

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ).**

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає **грн.**

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося (споживачі починаючи з 01.11.2021 оплачують послуги з розподілу електричної енергії напряму ОСР). Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

| Період 2023 року | Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) | Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) | Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ) |
|------------------|---|---|---|
| січень           |   |   |   |
| лютий            |   |   |   |
| березень         |   |   |   |
| квітень          |   |   |   |
| травень          |   |   |   |
| червень          |   |   |   |
| липень           |   |   |   |
| серпень          |   |   |   |
| вересень         |   |   |   |
| жовтень          |   |   |   |
| листопад         |   |   |   |
| грудень          |   |   |   |
| <b>Всього</b>    |   |   |   |

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

**Др =** **грн (без ПДВ), де:**

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо

витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

| Тип приєднання  | Находження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|---|---------------------------------------|--------------------------------------|---|--|---|--|---|
| Стандарт місто підряд   |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Стандарт місто господарський  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Стандарт село підряд  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Стандарт село господарський   |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)        |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)         |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Тимчасові безкоштовні приєднання  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Без вказання типу приєднання  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Без вказання способу виконання робіт  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |
| Всього  |                                       |                                      |   |  |   |  |   |

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав **грн (без ПДВ):**

| Клас напруги | Період дії тарифів    | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом        |                                    | Фактично                 |                                    | Відхилення (+додаткові доходи. - збитки) |
|--------------|-----------------------|---------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|
|              |                       |                     | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн |  |
| Іклас        | 01.01.2023-30.05.2023 | 340,06              | 27 917                   | 9 493                              |                          |                                    |  |
|              | 01.06.2023-30.06.2023 | 365,65              | 5 583                    | 2 042                              |                          |                                    |  |
|              | 01.07.2023-31.12.2023 | 404,04              | 33 500                   | 13 535                             |                          |                                    |  |
| Всього Іклас |                       |                     | <b>67 000</b>            | <b>25 070</b>                      |                          |                                    |  |
|              | 01.01.2023-30.05.2023 | 1535,89             | 778 954                  | 1 196 387                          |                          |                                    |  |
|              | 01.06.2023-           | 1642,93             | 155 791                  | 255 953                            |                          |                                    |  |



|                        |                       |         |                  |                  |  |  |  |
|------------------------|-----------------------|---------|------------------|------------------|--|--|--|
|                        | 30.06.2023            |         |                  |                  |  |  |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 1803,49 | 934 745          | 1 685 802        |  |  |  |
| Всього 2 клас          |                       |         | <b>1 869 489</b> | <b>3 138 143</b> |  |  |  |
| <b>Всього 1+2 клас</b> |                       |         | <b>1 936 489</b> | <b>3 163 213</b> |  |  |  |

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають **грн;**

| Період       | Обсяг, МВт·год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)* |
|--------------|----------------|-----------------------------------|
| Січ.23       |                |                                   |
| Лют.23       |                |                                   |
| Бер.23       |                |                                   |
| Кві.23       |                |                                   |
| Тра.23       |                |                                   |
| Чер.23       |                |                                   |
| Лип.23       |                |                                   |
| Сер.23       |                |                                   |
| Вер.23       |                |                                   |
| Жов.23       |                |                                   |
| Лис.23       |                |                                   |
| Гру.23       |                |                                   |
| <b>Разом</b> |                |                                   |

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають **грн без ПДВ;**

| Період          | Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж) |   |                               |
|-----------------|---|---|-------------------------------|
|                 | Обсяг, МВт·год                                      | Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
| Січ.23          |   |   | друга                         |
| Лют.23          |   |   | друга                         |
| Бер.23          |   |   | друга                         |
| Кві.23          |   |   | друга                         |
| Тра.23          |   |   | друга                         |
| Чер.23          |   |   | друга                         |
|                 |   |   | друга коригування             |
| Лип.23          |   |   | друга                         |
| Сер.23          |   |   | друга                         |
| Вер.23          |   |   | друга                         |
| Жов.23          |   |   | друга                         |
| Лис.23          |   |   | друга                         |
| Гру.23          |   |   | друга                         |
| <b>2023 рік</b> |   |   |                               |

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав **9 570,66 тис. грн (без ПДВ)**;

| № | Реєстраційний номер договору | Дата укладання договору | Контрагент   | Предмет договору              | Сума, тис.грн (без ПДВ) |
|---|------------------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------|-------------------------|
| 1 | 854                          | 28.12.2019 р.           |              | Оренда майна                  |                         |
| 2 | 472 / 1                      | 01.08.2017 р.           |              | Оренда нежитлових приміщень   |                         |
| 3 | 652                          | 30.09.2022 р.           |              | Оренда нежитлових приміщень   |                         |
| 4 | 698 / 1                      | 19.10.2022 р.           |              | Оренда нежитлового приміщення |                         |
| 5 | 842/1                        | 26.12.2019 р.           |              | Оренда майна                  |                         |
|   |                              |                         | <b>Разом</b> |                               |                         |

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав **грн (без ПДВ)**;

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав **грн (без ПДВ)**;

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає - **грн (без ПДВ)**;

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав **грн**;

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов 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) склали **грн (без ПДВ)**;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали **грн**;

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими

рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – **грн;**

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – **грн (без ПДВ);**

2) додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає **(-)237 182 тис. грн (без ПДВ);**

Таблиця 3.25.19

| Клас напруги           | Період дії тарифів    | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом        |                                    | Фактично                 |                                    | Відхилення (+додаткові доходи. - збитки) |
|------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|
|                        |                       |                     | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн |  |
| 1 клас                 | 01.01.2023-30.05.2023 | 340,06              | 27 917                   | 9 493                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 365,65              | 5 583                    | 2 042                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 404,04              | 33 500                   | 13 535                             |                          |                                    |  |
| Всього 1 клас          |                       |                     | <b>67 000</b>            | <b>25 070</b>                      |                          |                                    |  |
|                        | 01.01.2023-30.05.2023 | 1535,89             | 778 954                  | 1 196 387                          |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 1642,93             | 155 791                  | 255 953                            |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 1803,49             | 934 745                  | 1 685 802                          |                          |                                    |  |
| Всього 2 клас          |                       |                     | <b>1 869 489</b>         | <b>3 138 143</b>                   |                          |                                    |  |
| <b>Всього 1+2 клас</b> |                       |                     | <b>1 936 489</b>         | <b>3 163 213</b>                   |                          |                                    |  |

3) додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

**Др = грн (без ПДВ), де:**

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

26 954,00 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн.**

**грн (без ПДВ),**

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року.

| Місяці   | W1   | W2   | K1                      | K2                        | OTBE нф і                                   | OTBE ф і                   | Ц РДН ф і | К БР W | К ДД W | К БР Ц | Ц база і | К | Ц РДД ф і | ЦТВЕ і | ДТВЕ нф і | ДТВЕ т | ΔДТВЕ і |
|----------|--|--|-------------------------|---------------------------|---|----------------------------|-----------|--------|--------|--------|----------|---|-----------|--------|-----------|--------|---------|
|          | Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 1 класі напруги | Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на класі напруги | ЕКПТВЕ на класі напруги | ЕКПТВЕ на 2 класі напруги | Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячний) | Фактичний обсяг ТВЕ звітні |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| січень   |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| лютий    |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| березень |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| квітень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| травень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| червень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| липень   |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| серпень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| вересень |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| жовтень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| листопад |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| грудень  |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |
| Всього   |  |  |                         |                           |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає **грн без ПДВ:**

| Рік/Місяць      | Оплачено |             | Тарифи на розподіл без ПДВ | Оплачено в частині розподілу |
|-----------------|----------|-------------|----------------------------|------------------------------|
|                 | кВт*год  | грн (з ПДВ) | грн/МВтгод                 | грн (без ПДВ)                |
| Січень          |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Лютий           |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Березень        |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Квітень         |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Травень         |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Червень         |          |             | 1 642,93                   |                              |
| Липень          |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Серпень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Вересень        |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Жовтень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Листопад        |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Грудень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| <b>2023 рік</b> |          |             | -                          |                              |

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta ONB$ ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta Пст$ ) у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$\Delta Пст =$  \_\_\_\_\_ грн

(враховується 50% = 0,5\* \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн, де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$П\ уточ\ ст =$  \_\_\_\_\_ +  $\times 0,03 =$  \_\_\_\_\_ грн, де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в

межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{уточ нов} = \text{грн, де}$$

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними

операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн;**

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ).**

**6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **грн;**

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року **грн;**

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими **грн.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ)**

**7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:**

**грн (без ПДВ)**

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2023 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – **грн.**

13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на **грн** в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата

\*0,5 = **грн;**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики \*0,5 = **грн;**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн;**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>ст</sub>) **грн.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата, службову записку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 07.05.2024 № 467/20-24 та згідно з Порядком (методикою) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **104 431** (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня згідно розрахунку:

|   |   |                                 |
|---|---|---------------------------------|
| <b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b> | <b>6 143</b><br><b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян</b><br><b>(далі – НМДГ)</b> | <b>104 431,00</b><br><b>грн</b> |
|---|---|---------------------------------|



| № порушення | Тип порушення   | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження   | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником | Округлення |
|-------------|---|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|--|--------------------------|--|---|---|---|------------|
| 1           | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | -                             | -                            | застосовується застереження      | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00   | 88 400,00                | 41 106,00  | (77 703,60)   | -   | -   | -          |
| 2           | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі                               | -                             | -                            | застосовується застереження      | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00   | 85 000,00                | 4 165,00   | (35 666,00)   | -   | (26 749,50)   | -          |
| 3           | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 6 143,00                      | 104 431,00                   | -                                | -   | 1 700 000,00   | 85 000,00 <sup>1</sup>   | 31 025,00 <sup>2</sup>                             | (11 602,50) <sup>3</sup>                            | -   | -   | 8,50       |
| 4           | порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів        | -                             | -                            | застосовується застереження      | не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується                                      | 1 700 000,00   | -                        | -  | -   | -   | -   | -          |
| 5           | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | -                             | -                            | застосовується застереження      | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00   | 85 000,00                | 425,00   | (8 542,50)  | -   | -   | -          |

### Щодо порушення № 3:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

|  |            |                  |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн        | 1 700 000,00     |
| відсоток серйозності порушення                         | %          | 5 %              |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди        |            | 1,00             |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>85 000,00</b> |

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (365 днів):

|   |  |       |
|---|--|-------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення |  | 1,365 |
|---|--|-------|

<sup>3</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

**З огляду на зазначене, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2024 № 780/17-24 та Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 07.05.2024 № 467/20-24, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП, якою:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

2. Накласти штраф у розмірі **104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та

інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **15 154,97 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **91,24 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **88,41 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **4 785,33 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 013,08 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **2 176,91 тис. грн** (без ПДВ).

4. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **223 724,03 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **219 132,49 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **4 591,54 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **15 154,97 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **143 368,13 тис. грн** (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **57 995,31 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік;

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ);  
на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 4,75 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 09 квітня 2024 року № 157, проведеної на підставі 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 20 березня 2024 року № 565 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 березня 2024 року № 114 та від 14 березня 2024 року № 130, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу

електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії), у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЄІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площах вимірювання групи «а» та групи «б».

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення

заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 15 154,97 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 91,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 88,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 785,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 013,08 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 2 176,91 тис. грн (без ПДВ).

4. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 223 724,03 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 219 132,49 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 4 591,54 тис. грн (без ПДВ);



2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 15 154,97 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 143 368,13 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 57 995,31 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік;

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії Російської Федерації, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі

4,75 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

---

(підпис)

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій**  
**до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов**  
**з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,**  
**що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного**  
**регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879»**  
**та розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

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 20 березня 2024 року № 565 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 березня 2024 року № 114 та від 14 березня 2024 року № 130, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт від 09 квітня 2024 року № 157.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листами від 16 квітня 2024 року № 154-25/3182, від 19 квітня 2024 року № 154-25/3293 та від 25.04.2023 № 154-25/3467 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 09 квітня 2024 року № 157 (далі – Пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

| №<br>п/п | Виявлене порушення  | Суть порушення   |
|----------|---|--|
| 1.       | <p><b>підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</b></p> <p><b>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</b></p> | <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;</p> <p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.</p> |



УВ  
НКРЕКП  
№1003-14.1.1/24 від 02.05.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 02.05.2024 16:37  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

## ***Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»***

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

**побутові потреби** - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірного договору про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», **здійснено вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

***Щодо побутового споживача № особового рахунку 240470574.***

Проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії за відповідною адресою (№ особового рахунку 240470574).

За вказаною адресою комісією з перевірки встановлено комплекс будинків, що входить до готельно-ресторанного комплексу «Дача».

Інформація по вказаному готельно-ресторанному комплексу міститься на міжнародному ресурсі з бронювання номерів «Booking» за посиланням: <https://www.booking.com/hotel/ua/dacha-uzhhorod.uk.html>.

Також, вказаний комплекс має власну сторінку в мережі Інтернет за посиланням: <https://dacha.uz.ua/>.

Згідно наданих даних ОСР на запит комісії з перевірки контрольний огляд проводився 05.10.2023, водночас документальні підтвердження відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 240470574 склало кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: для ведення ОСГ.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2 Правил роздрібного ринку ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

***Тотожні порушення також встановлено по наступних особових рахунках побутових споживачів:***

**№ особового рахунку 231021586** (розміщується готельно-ресторанний комплекс «White Hills Hotel», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 231021586 склало кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 230045309** (розміщується готельно-ресторанний комплекс «Антоніо», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок);

**№ особового рахунку 231041066** (розміщуються господарські приміщення, що здаються в оренду, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало кВт\*год, в паспорті



житловий будинок);

**№ особового рахунку 250152020** (встановлено комплекс відпочинку «Ранчо Хайленд», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: земельна ділянка для ведення ОСГ);

**№ особового рахунку 160033473 та № особового рахунку 160033506** (встановлено готельно-ресторанний комплекс «MichfLLe's», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год та \_\_\_\_\_ кВт\*год відповідно, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єктів: житловий будинок);

**№ особового рахунку 210160872** (встановлено торговий центр «Sunrise Apartс», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкту: житловий будинок);

**№ особового рахунку 210280089** (встановлено готельний комплекс «У Тараса», відповідно до даних ОСР стосовно вказаного об'єкту в 2023 року контрольний огляд не здійснювався, протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкту: житловий будинок).

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2 та 7.6 ПРРЕЕ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **передало до ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«ПрАТ «Закарпаттяобленерго» виконуючи положення підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, надає електропостачальникам інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірювальної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.*

*При цьому на виконання вимог п.15 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 (далі – «ПСО»), оператори систем розподілу електричної енергії та оператор системи передачі електричної енергії зобов'язані здійснювати до 9 числа місяця, що настає за розрахунковим, за зверненнями постачальників універсальних послуг, які здійснюють на їх території ліцензованої діяльності постачання електричної енергії побутовим споживачам, підтвердження фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів за формою, встановленою договором купівлі-продажу електричної енергії в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів.*

*Відтак, ПрАТ «Закарпаттяобленерго» на вимогу ПСО щомісяця надає інформацію щодо фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами, в тому числі поіменно по кожній ТКО, що підтверджується відповідними листами (додаються до даного листа).*

*Також, слід відмітити, що згідно пункту 2.3.12 Правил роздрібного ринку (у редакції, що почала діяти з 12 жовтня 2022 року) передбачено, що у разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.*

Таким чином, побутовий споживач, у разі використання електричної енергії на побутові потреби, зобов'язаний звернутися до оператора системи розподілу і привести у відповідність Правилам роздрібного ринку облік електричної енергії.

При цьому згідно пункту 5.1.20 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (у редакції, що почала діяти з 04 грудня 2021 року) на об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, що використовується на побутові потреби. Побутовий споживач (власник об'єкта) забезпечує встановлення окремого вузла обліку (площадки вимірювання) для побутових потреб на підставі проєктних рішень.

Пунктом 5.1.21. Кодексу комерційного обліку електричної енергії передбачено, що розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі:

- 1) створення додаткових площадок комерційного обліку на об'єкті для забезпечення окремого комерційного обліку на побутові та непобутові потреби або використання різних тарифів, тарифних планів, тарифних коефіцієнтів, різної вартості електричної енергії тощо;
- 2) поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Відтак, до моменту перевірки НКРЕКП, на шести об'єктах з вісімнадцяти зазначених у Акті перевірки, забезпечено окремий комерційний облік на побутові потреби та укладено договір споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом за наступними об'єктами, що розташовані за адресами:

1. ... договір № 235123 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС код 62Z9004136830119).
2. ... договір № 231378 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z6272838606025).
3. ... договір № 222359 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z5990333552312).
4. ... договір № 222451 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС код 62Z0281718878350).
5. ... особовий рахунок № 222581 від 15.11.20219 р. (ЕІС код 62Z9557576621569), особовий рахунок № 222776 від 06.08.2021 р. (ЕІС-код 62Z1560201278279), особовий рахунок № 222566 від 01.10.2019 р. (ЕІС код 62Z8410178035188).
6. ... договір № 160863 від 02.01.2020 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом (ЕІС-код 62Z1852245070599).

Згідно, абз.5 п.2.3.12 Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що почала діяти з 12 жовтня 2022 року) у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.».

Крім того, у Письмових поясненнях Ліцензіат повідомив НКРЕКП, що по ряду споживачів



було складено акти про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі. Також, Ліцензіатом повідомлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» після виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби складено акти про порушення Правил роздрібного ринку, у яких вказує на обов'язок споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та/або організації окремого комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом, **протягом місяця з дня складення акту** про порушення Правил роздрібного ринку.

На підтвердження зазначеного вище, Ліцензіатом надано відповідні копії підтвердних документів.

Товариство також повідомляє, що виконує положення **абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII** Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме: припиняє електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Актом планової перевірки **не зафіксовано факту складення** Товариством актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії **на непобутові потреби** та, відповідно, **не зобов'язано** споживачів цими актами **усунути виявлені відповідні порушення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом** протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, а також не зафіксовано надання Ліцензіатом копій зазначених актів про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **порушення абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що у Письмових поясненнях Ліцензіат надає копії складених актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та зазначає наступне, мовою документу:

*«1. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250152020.*

*Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.*

*За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.*

*2. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 210280089.*

*Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.*

*За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.*

**3. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 210160872.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту **надіслано споживачу попередження про припинення розподілу електричної енергії з 22.04.2024 р.**, у разі не усунення споживачем порушення в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби.

**4. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 160033473.**

**На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №160863 від 02.01.2020 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z1852245070599.**

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів**, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**5. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220111087.**

**На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №222359 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС -код 62Z5990333552312.**

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 11.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів**, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**6. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 112200078.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

**На об'єкті споживача припинено розподіл електричної енергії з 18.04.2024 р. згідно заяви споживача.**

**7. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 170260709.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту проведено засідання комісії з розгляду Актів про порушення, на якій прийнято рішення **Акт про порушення вважати таким, за якого відсутні підстави для застосування положення п.7.6 розділу VII ПРРЕЕ та повторно направити працівників Товариства для обстеження об'єкта споживача за участю споживача.**

**8. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 130640607.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, **споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із**

**заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на побутові потреби.**

**9. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 112700122.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на побутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про розподіл потужності та улаштування вузла обліку електричної енергії на побутові потреби.

**10. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220060524.**

На об'єкті забезпечено окремі комерційні обліки на побутові потреби та укладено договір споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом особовий рахунок № 222581 від 15.11.20219 (ЕІС код 62Z9557576621569), особовий рахунок № 222776 від 06.08.2021 р. (ЕІС код 62Z1560201278279), особовий рахунок №222566 від 01.10.2019 (ЕІС код 222581 62Z8410178035188).

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на побутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на побутові потреби.

**11. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220060964.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на побутові потреби та укладено договір №222451 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z0281718878350.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на побутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на побутові потреби.

**12. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220021912.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на побутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на побутові потреби.

**13. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250151974.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на побутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 18.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на побутові потреби.

**14. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 240470574.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 12.04.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**15. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 231021586.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 26.03.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**16. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 230045309.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №235123 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z9004136830119.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

Споживач повідомив про усунення ним порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби (Лист споживача від 01.04.2024, зареєстрований за №1804/154-24 від 01.04.2024).

**17. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 231041066.**

На об'єкті забезпечено окремий комерційний облік на непобутові потреби та укладено договір №231378 від 01.01.2019 р. споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом ЕІС код 62Z6272838606025.

Крім цього, Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

Споживач повідомив про усунення ним порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії в частині споживання електричної енергії на непобутові потреби (Лист споживача від 04.04.2024, зареєстрований за №1866/154-24 від 04.04.2024).

**18. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 220061407.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 03.01.2024 р. звернувся до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.

**19. Щодо об'єкту ... № особового рахунку 250161672.**

Товариством по даному об'єкту складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії п. 2.3.12. виявлення використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові цілі.

За результатами складеного Акту, споживач 01.04.2024 р. звернувся до Товариства із

**заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів, у зв'язку з споживанням електричної енергії на непобутові потреби.**

Відтак, повідомляємо, що за вказаними 19 точками розподілу, які включені до Акту перевірки, по яких були складено Акти про порушення правил роздрібного ринку електричної енергії:

13 споживачів звернулися до Товариства із заявою про переведення точки комерційного обліку на розрахунки для непобутових споживачів;

1 споживач попереджений щодо відключення розподілу електричної енергії 22.04.2024 р.;

1 споживач відключений за заявою;

1 споживач звернувся із заявою про розподіл обліку на непобутові потреби;

1 акт скасований комісією по розгляду актів про порушення ПРРЕЕ та призначено повторне обстеження об'єкту за участю споживача;

2 споживачі з наявними окремими обліками на непобутові потреби усунули порушення щодо використання електроенергії на непобутові потреби.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1, 2 та 3 пункту 2.4.6 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, негайне припинення порушення після його виявлення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % 20 % та 10 % відповідно).**

**Таким чином, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, 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. <b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b> | у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;<br>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;<br>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати |
|--|--|

|  |   |
|--|---|
|  | <p>вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> |
| <p>В період з 29.11.2023 по 12.12.2023 Сектором НКРЕКП у Закарпатській області, на підставі Постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2027, проведено позапланову виїзну перевірку ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», щодо недотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, зокрема:</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №309, яким встановлено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким встановлено обов'язок Користувача своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки цим Договором.</p> <p>Комісією з проведення перевірки в Акті перевірки від 12.12.2023 № 528 встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:</p> <p>з 4го та 5го платежів квітня 2023 року <u>по листопад 2023 року</u> не здійснювало часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії та не здійснювало остаточний розрахунок за послуги з <u>передачі електричної енергії</u> у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 26.06.2019 № 0519-02041 про надання послуг з передачі електричної енергії;</p> <p>не здійснювало часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та не здійснювало остаточний розрахунок за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 26.06.2019 № 0519-03041 <u>про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</u> з січня 2023 року по жовтень 2023 року та 1-й і 2-й планові платежі листопада 2023 року.</p> <p>За результатами перевірки НКРЕКП прийнято постанову від 27.12.2023 № 2556 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», відповідно до якої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було застережене, щодо недопущення надалі зазначених порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до <b>Договору про надання послуг з передачі електричної енергії</b> від 26.06.2019 № 0519-02041 (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:</li> <li>2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;</li> <li>3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;</li> <li>4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;</li> <li>5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.</li> </ol> |   |

Проведено перевірку дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» умов поетапної оплати згідно з Договором про надання послуг з передачі електричної енергії за 2023 рік та встановлено наступні відхилення від встановленої дати планового платежу (за квітень – листопад 2023 року інформація довідкова, оскільки підлягала перевірці під час позапланової перевірки):

квітень 2023 року – оплату по 3 платежу здійснено у серпні 2023 року, по 4 платежу – у серпні-жовтні 2023 року, по 5 платежу – у жовтні 2023 року;

травень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

червень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

липень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у жовтні 2023 року;

серпень 2023 року – оплату по 1 платежу здійснено у жовтні 2023 року, по 2 платежу – у жовтні 2023 року, по 3 платежу – у жовтні, листопаді 2023 року, по 4 платежу – у листопаді 2023 року, по 5 платежу – у листопаді 2023 року;

вересень 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у листопаді 2023 року;

жовтень 2023 року – оплату по 1 платежу здійснено у листопаді - грудні 2023 року, по 2-5 платежу – грудні 2023 року;

листопад 2023 року – оплату по 1-5 платежу здійснено у грудні 2023 року;

**грудень 2023 року** – оплату по 1 платежу здійснено 28.12.2023 **на 19 день** від встановленої дати, по 2 платежу – 28.12.2023 та 29.12.2023 **на 14 день** від встановленої дати, по 3 платежу – 29.12.2023 **на 10 день** від встановленої дати, по 4 платежу – 29.12.2023 **на 7 день** від встановленої дати, по 5 платежу – 29.12.2023 **на 4 день** від встановленої дати.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом січня-листопада 2023 року та 1, 2 платіж грудня 2023 року – оплата не здійснювалась відповідно до умов п.2.5 Додаткової угоди від 15.12.2022 до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26.06.2019 № 0519-03041, а саме:

розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

З огляду на викладене, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушено підпункт 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині не здійснення у повному обсязі часткової попередньої оплати:

вартості послуги з передачі електричної енергії, а саме 1 – 4 планові платежі за грудень 2023 року;

вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме 3 платежу листопада та 1, 2 платежів грудня 2023 року.

Станом на 17.01.2024 року заборгованість за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутня.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу:

*«Основною причиною недоплати за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПраТ «Закарпаттяобленерго» є*

недоотримання виручки від розподілу електричної енергії за результатами діяльності Товариства за січень - грудень 2023 року. Так, фактичні обсяги з розподілу електроенергії у порівнянні з обсягами, визначеними тарифом на послуги з розподілу електроенергії за 12 місяців 2023 рік менші на \_\_\_\_\_ кВт. год або на \_\_\_\_\_ %, ніж передбачено затвердженими тарифами ( \_\_\_\_\_ кВт.год фактичні обсяги; \_\_\_\_\_ кВт.год за структурою тарифу).

Як наслідок - Товариство недоотримало виручку від надання послуг з розподілу електроенергії протягом 2023 року в сумі \_\_\_\_\_ грн.

Також, враховуючи специфіку поетапного підвищення тарифів на послуги з розподілу електроенергії протягом 2023 року додатково спричинило дефіцит коштів у відповідних періодах першого півріччя 2023 року.

При цьому Товариство було змушене фінансувати в першу чергу обов'язкові статті витрат, а саме: витрати на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, заробітну плату, ЄСВ та податки, збори, а також заходи Інвестиційної програми 2023 року, джерелами фінансування якої були:

дохід по статті прибуток на регуляторну базу активів згідно структури тарифів на послуги з розподілу, а саме  $\frac{1}{2}$  прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання, а також отриманий дохід по статті амортизація, та не могли бути спрямовані на фінансування послуг наданих НЕК «Укренерго».

Ще однією вагомою причиною недофінансування послуг НЕК «Укренерго» є наявна, у ТОВ «Закарпаттяенергозбут» - постачальника універсальної послуги, заборгованість за послуги з розподілу електроенергії (борг даного ліцензіата перед Товариством станом на 01.01.2024 року сягає \_\_\_\_\_ грн). Товариство щомісячно веде претензійну роботу щодо погашення заборгованості за послуги з розподілу електроенергії.

Слід зазначити, що починаючи з вересня 2023 року, приріст заборгованості ТОВ «Закарпаттяенергозбут» перед ПрАТ «Закарпаттяобленерго» мав позитивну динаміку (борг даного ліцензіата на 01.01.2023 року становив \_\_\_\_\_ грн).

Завдяки чому за період вересня – грудня 2023 року Товариством було перераховано НЕК «Укренерго» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління \_\_\_\_\_ грн (що підтверджено платіжними інструкціями).

**Станом на 17.01.2024 року заборгованість за послуги з передачі електроенергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відсутня.».**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) 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 2.2 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 підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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.**

|    |   |   |
|----|---|---|
| 3. | <b>пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 27.06.2020) та пункту</b> | згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує |
|----|---|---|



|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ | наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності. |
|-----------------------------------|---|

Відповідно до визначень, наведених у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії, ПРРЕЕ), та Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі – Порядок):

об'єкт побутового споживача – це житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла до 18 липня 2019 року) – об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується для задоволення побутових потреб відповідно до укладеного договору;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 18 липня 2019 року) – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору.

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України, жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Відповідно до визначень, наведених у Правилах утримання жилих будинків та прибудинкових територій, затверджених наказом Державного комітету України з питань житлово-комунального господарства від 17.05.2005 № 76 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.08.2005 за № 927/11207, жилий будинок – це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.

Довідково: відповідно до пункту 11.3.4 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020) з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства, побутовий споживач звертається до постачальника універсальних послуг із заявою-повідомленням про встановлення генеруючої установки за формою, наведеною в додатку 12 до цих Правил, до якої додає копію документа, яким визначено право власності чи користування (оренда, позичка, управління тощо) на об'єкт (житлову нерухомість), та копію паспорта точки розподілу (передачі) електричної енергії. У разі розміщення генеруючих установок у межах земельної ділянки приватного господарства споживач надає документ, яким визначено межі земельної ділянки (паспорт забудови земельної ділянки, технічний паспорт БТІ, правоустановчий документ тощо).

При цьому до повноважень оператора системи розподілу (далі – ОСР) входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в

порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.

Відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 розділу III Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 (далі – ПТЕЕС) та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25.10.2006 за № 1143/13017, уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує готовність об'єкта, енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 глави 5.7 розділу V Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.

Комісією з проведення перевірки вибірково здійснено виїзди за адресами приватних домогосподарств, в яких встановлені генеруючі установки, в населені пункти Закарпатської області, та здійснено відповідну фотофіксацію.

**ПРИВАТНІ СЕС № 3, 4, 5, 6**

**Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z2232110603636, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z6499462822039, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z7110814506671, житловий будинок,  
Мукачівський район, село Доробратово,  
62Z0045078778289, житловий будинок,**

**земельна ділянка – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка). Кадастровий номер 2121983200:06:001:0169**

|                                |                                      |                                      |                                      |                                      |
|--------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Власник/замовник,<br>ЕІС-код   | Пацкан В. М.<br>62Z2232110603636     | Пацкан В. М.<br>62Z6499462822039     | Пацкан В. М.<br>62Z7110814506671     | Пацкан В. М.<br>62Z0045078778289     |
| Дані відповідно до<br>Витягу з | Індексний номер витягу:<br>244257788 | Індексний номер витягу:<br>249592859 | Індексний номер витягу:<br>249595696 | Індексний номер витягу:<br>249597795 |

|  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|
| Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності                                       | Дата, час державної реєстрації: <b>12.02.2021 17:25:58</b><br>Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br><br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | Дата, час державної реєстрації: <b>22.03.2021 15:11:04</b><br>Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br><br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | Дата, час державної реєстрації: <b>22.03.2021 15:15:08</b><br>Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br><br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> | Дата, час державної реєстрації: <b>22.03.2021 15:40:05</b><br>Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна:<br><br>Об'єкт нерухомого майна: <b>житловий будинок</b><br>Форма власності: <b>приватна</b><br>Розмір частки: <b>1/1</b> |
| Адреса об'єкта відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності | Закарпатська область, ....   | Закарпатська область, ....   | Закарпатська область, ...  | Закарпатська область, ...  |
| Заява про присилення   | Від <b>05.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  | Від <b>25.03.2021</b><br>Об'єкт за адресою: ...  |
| Договір про стандартне присилення  | Від 12.03.2021 № 15721049  | Від 30.03.2021 № 15721071  | Від 30.03.2021 № 15721069  | Від 30.03.2021 № 14721070  |
| Технічні умови   | Від 12.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  | Від 30.03.2021<br>Об'єкт: <b>Житловий будинок</b>  |
| Акт про надання/отримання послуги з присилення електроустановок до електричних мереж                                   | Від 12.03.2021 зг.з дог. № 15721049  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721071  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721069  | Від 30.03.2021 зг.з дог. № 15721070  |
| Заява-повідомлення про монтаж генеруючої установки в приватному домогосподарстві                                       | Від 05.08.2021<br>Вхідний номер № 4358/154-42 від 05.08.2021   | Від 25.05.2021<br>Вхідний номер № 2560/154-42 від 26.05.2021   | Від 25.05.2021<br>Вхідний номер № 2561/154-42 від 26.05.2021   | Від 05.08.2021<br>Вхідний номер № 4359/154-42 від 05.08.2021   |
| Акт технічного обстеження (допуску) вузла обліку   | Від 10.08.2021. Вузол обліку для генерації ACE 661D № 84572802.  | Від 27.06.2021. Вузол обліку для генерації ACE 661D № 84572823.  | Від 24.06.2021. Вузол обліку для генерації ACE 661D № 84572816.  | Від 10.08.2021. Вузол обліку для генерації ACE 661D № 84572803   |
| Договір на розподіл електричної енергії  | Від 23.04.2021 № 150492152   | Від 24.06.2021 № 150493176   | Від 24.06.2021 № 150493177   | Від 23.04.2021 № 150493177   |
| Паспорт точки розподілу електричної енергії  | <b>23.04.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник ACE 661D № 84572802.<br>Місце встановлення: антивандальна шафа на фасаді. Дозволена потужність 30 кВт  | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник ACE 661D № 84572823.<br>Місце встановлення: антивандальна шафа на фасаді. Дозволена потужність 30 кВт  | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник ACE 661D № 84572816.<br>Місце встановлення: антивандальна шафа на фасаді. Дозволена потужність 30 кВт  | <b>24.06.2021</b><br>Об'єкт: ...<br>Лічильник ACE 661D № 84572803<br>Місце встановлення: антивандальна шафа на фасаді Дозволена потужність 30 кВт  |
| Акт розмежування балансової належності електромереж  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  | На вихідних клеммах дооблікового автоматичного вимикача  |

Відповідно до зареєстрованих 4 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, житловий будинок, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами за відповідною адресою. Разом із заявами про приєднання замовниками надано чотири Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку назва вулиці не зазначена, вказано тільки номер будинку. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено чотири прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 4 заяв) розміщені на металевих конструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань за відповідними адресами, знаходиться одне домоволодіння, а не чотири, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***Аналогічні порушення виявлено щодо:***

***- ПРИВАТНІ СЕС № 16, 17.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та 7 металокопструкцій. На будинку зазначений № 10, не зазначено назву вулиці.

В антивандальній шафі на опорі розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 7-ми металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою;

***- ПРИВАТНІ СЕС № 24, 25, 26.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, 3 металокопструкції. На будинку зазначений номер, не зазначено назву вулиці. В антивандальній шафі на земельній ділянці споживача розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 3 заяв) розміщено на 3-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***- ПРИВАТНІ СЕС № 44, 45.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться 2 будинки та 14 металокопструкцій. На будинках не зазначено номери, не зазначено назву вулиці. В антивандальній шафі на земельній ділянці споживача розміщено два прилади обліку, без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 14-ти металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

***- ПРИВАТНІ СЕС № 46, 47.***

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, 5 металокопструкцій. На будинку не зазначено номер, не зазначено назву вулиці. Шляхом візуального огляду неможливо встановити належність

часток житлового будинку тому чи іншому власнику. В антивандальній шафі на опорі розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 5-ти металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок під металокопструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

#### **- ПРИВАТНІ СЕС № 53, 56**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та підсобні приміщення, металокопструкції на даху будівлі та за огорожею. На будинку не зазначено номер, не зазначено назву вулиці. Шляхом візуального огляду неможливо встановити належність часток житлового будинку тому чи іншому власнику. Інвертори та прилади обліку без доступу.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

#### **- ПРИВАТНІ СЕС № 73, 74.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, житловий будинок, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці. В антивандальних шафах перед фасадом будинку на металокопструкції в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих копструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори змонтовані на металокопструкціях під генеруючими установками.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

#### **- ПРИВАТНІ СЕС № 81, 82.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та 3 металокопструкції. На будинку зазначений номер, не зазначено назву вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 3-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори, прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне

домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 85, 86.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/2, домоволодіння та 1/2, квартира, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житлові будинки за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку назва вулиці не зазначена, вказано тільки номер будинку. В антивандальних шафах (АШ) на фасаді будинку та в приміщеннях, перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих конструкціях та на даху будівель на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 87, 88.**

Відповідно до зареєстрованих 2 заяв про приєднання електроустановок певної потужності вказано назву та функціональне призначення об'єктів – 1/1, квартира, об'єкти житлової нерухомості з господарськими будівлями та спорудами. Разом із заявами про приєднання замовниками надано два Витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на квартири за відповідною адресою.

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та господарські приміщення (без фактичного поділу на відповідні частки домоволодіння). На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщені на металевих конструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори генеруючих установок без доступу, прилади обліку без доступу.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 96, 97.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться два будинки, підсобні приміщення та 5 металоконструкцій. На будинках не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 5-ти металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори під металоконструкціями, прилади обліку а АШ, без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 102, 103.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку зазначено вулицю та номер будинку.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху будинку та на 9-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори знаходяться під металокопструкціями. В антивандальних шафах (далі – АШ) на фасаді будинку розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 104, 105.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 3-х металокопструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Один інвертор знаходиться під металокопструкцією, інші – без доступу. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 110-131.**

Комісією з перевірки при обстеженні об'єктів візуально встановлено:

– об'єкти, які відповідно до даних *Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності є житловими будинками*, введені в експлуатацію відповідно до даних паспортів точок розподілу електричної енергії із вказаним місцем встановлення окремих елементів генеруючої установки – на металевій копструкції на даху будинку. Станом на час перевірки та фотофіксації **наявні виключно металеві та дерев'яні копструкції з фундаментом під ними**. Комісією з перевірки не зафіксовано наявності житлових будинків за вищевказаними адресами в с. Великі Лази;

– наявності генеруючих установок індивідуальних побутових споживачів (фото додаються), які знаходяться за вказаною адресою, не розділеною за окремими номерами. Фотоелектричні модулі розміщені на металевих та дерев'яних копструкціях, які розташовані рядами на земельних ділянках. Інвертори під металокопструкціями. Інвертори, прилади обліку без доступу;

– *Всі об'єкти за вищевказаними адресами в с. Великі Лази огорожені спільним суцільним парканом*. Земельні ділянки, де встановлені генеруючі установки, не розділені огорожею.

Генеруючі установки, які **розміщені на дерев'яних та металевих копструкціях**, розміщені на земельних ділянках із різними кадастровими номерами. Станом на час перевірки відсутні домоволодіння, які відповідно до даних *Витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності є житловими будинками*. Інвертори, прилади обліку генеруючих установок без доступу.

Таким чином, введені в експлуатацію ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» генеруючі установки за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань **не ідентифіковані за конкретною адресою як житлові будинки**.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 140, 141.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металокопструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металокопструкціях на

одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори та прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 142, 143.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на 2-х металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори – без доступу. В антивандальних шафах (далі – АШ) перед будинком в межах земельної ділянки розміщено два прилади обліку. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 144, 145, 146.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 3 заяв) розміщено на даху та металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори та прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 147, 148.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на даху та металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Інвертори під металоконструкціями. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватних домогосподарствах встановлено прилади обліку в АШ на огорожі в межах земельної ділянки. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 149, 150.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки



ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металоконструкціями. Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 151, 152.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металоконструкціями. Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 153, 154.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок, підсобні приміщення та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що інвертори під металоконструкціями. Прилади обліку без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 157, 158.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходиться будинок та металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 2 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві встановлено 2 прилади обліку, інвертори під металоконструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 160-164.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться будинки, підсобні приміщення, металоконструкції. На будинках не вказані номери, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 5 заяв) розміщено на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві

встановлено 5 приладів обліку біля опори на АШ, інвертори під металоконструкціями. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 165, 166.**

Комісією з перевірки у ході візуального огляду встановлено, що за адресою приєднання знаходяться будинок, підсобні приміщення, металоконструкції. На будинку не вказаний номер, не зазначена назва вулиці.

Генеруючі установки (відповідно до 5 заяв) розміщено на даху та на металоконструкціях на одній загальній земельній ділянці, тобто за одним кадастровим номером земельної ділянки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» введено в експлуатацію декілька генеруючих установок. Комісія з проведення перевірки візуально зафіксувала, що у приватному домогосподарстві встановлено 2 прилади обліку на фасаді будівлі, інвертори без доступу. Земельна ділянка, де встановлені генеруючі установки, не розділена.

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань знаходиться одне домоволодіння, не ідентифіковане за конкретною адресою.

**- ПРИВАТНІ СЕС № 175-186**

Комісією з перевірки при обстеженні об'єктів візуально встановлено, що території приватних домогосподарств розташовані в межах загальної (спільної) території.

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо.

У ході візуального огляду встановлено, що за адресами приєднання знаходяться будинки, які не мають вигляду жилого будинку, що призначений для постійного проживання. Будинки являють собою металоконструкції з фундаментом, обшиті металопрофілем, наявні двері та вікно.

На будинках відсутня табличка з номером будинку, назву вулиці не зазначено, неможливо ідентифікувати «будинок»/«споруду» за конкретною адресою, загальна огорожа в межах спільної території.

Візуальним оглядом встановлено, що будівлі, розташовані в межах приватних домогосподарств, не електрифіковані (відсутні внутрішні електромережі та електрообладнання будівель, прилади освітлення територій тощо).

Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, які не розділено за окремими номерами. Інвертори генеруючих установок встановлені в будинках (спорудах) під генеруючими установками, які були зачинені на замок, що унеможливило доступ до інверторів.

Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями. Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях. Металеві конструкції розташовані безпосередньо на земельних ділянках.

Засоби комерційного обліку електричної енергії за вищевказаними адресами встановлені в антивандальних шафах обліку, що розташовані на опорі ПЛ-0,4 кВ поруч із відповідними земельними ділянками (фото та відеоматеріали додаються). Від засобів комерційного обліку до інверторів прокладені кабельні лінії 0,4 кВ, по яким відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.

**Враховуючи викладене, комісією з перевірки ідентифікувати адреси приватних домогосподарств, генеруючих установок за зовнішніми ознаками (таблички, написи тощо) неможливо. У зв'язку із цим неможливо встановити чи відносяться вони до адрес генеруючих установок за відповідними адресами.**

Таким чином, за фактичним місцезнаходженням виконаних приєднань за відповідними адресами, знаходяться домоволодіння, не ідентифіковані за конкретною адресою.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу:

«Відповідно до визначень, наведених у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – «Правила роздрібного ринку електричної енергії», «ПРРЕЕ», «Правила роздрібного ринку»), та Порядку продажу, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі також – «Порядок»):

об'єкт побутового споживача (у редакції, що діяла до 12 жовтня 2022 року) – це житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування;

об'єкт побутового споживача (у редакції, що діяла з 12 жовтня 2022 року) – це квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла до 27 липня 2019 року) – це об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується для задоволення побутових потреб відповідно до укладеного договору;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 27 липня 2019 року до 12 жовтня 2022 року) – це об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору;

приватне домогосподарство (у редакції, що діяла з 12 жовтня 2022 року) – це земельна ділянка разом з розташованими на ній за однією адресою житловим будинком або котеджем (та у разі наявності господарськими (присадибними) будівлями наземними та/або підземними комунікаціями), що належить індивідуальному побутовому споживачу на праві власності. До складу членів приватного домогосподарства належать його власник та співвласники.

Крім того, слід відмітити, що відповідно до пункту 4.4.2 Кодексом систем розподілу, (у редакції, що діяла з 03.12.2019) передбачено, що до заяви про приєднання до електричних мереж додаються, зокрема:

1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, **або**, за відсутності об'єкта, копія документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, **або** копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві про право власності на земельну ділянку - вкопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

Тобто, Кодексом систем розподілу електричної енергії, у редакції що діяла під час

приєднання генеруючих установок споживачів щодо до яких встановлено порушення, **не передбачено** обов'язку надання споживачем до **ОСР документів на право власності або користування об'єктами нерухомого майна** (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) одночасно разом з документами, що **підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою**.

Кодексом систем розподілу **передбачено надання одно з вище перелічених документів, тобто або на об'єкт споживача, або на земельну ділянку**.

Згідно пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку електричної енергії **(у редакції постанови НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, що діяла з 20.03.2020)** після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до Кодексу). До заяви про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру додається однолінійна схема підключення генеруючої установки приватного домогосподарства (у двох примірниках).

В той же час, до внесення змін у Кодекс системи розподілу постановою НКРЕКП від 20.03.2020 № 716, відповідно до п. 3 розділу 2 Порядку, передбачено було, що разом із заявою-повідомленням побутовий споживач надає електропостачальнику в двох примірниках один із варіантів, наведених у додатку 2 до цього Порядку, однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок) приватного домогосподарства (далі - схема підключення генеруючої установки (генеруючих установок)).

Враховуючи вищевикладене, ні Кодексом систем розподілу, ні Кодексом комерційного обліку електричної енергії, ні Правилами роздрібного ринку електричної енергії не передбачено обов'язку споживача який приєднує до електричних мереж генеруючу установку приватного домогосподарства надання до ОСР **додатково документів, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою**.

Також, нормативними документами не передбачено обов'язку ОСР вимагати від споживача здійснювати поділ земельної ділянки вразі поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності однієї особи та належить їй на праві власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок відповідних часток об'єкта.

При цьому слід відмітити, що нижче наведені генеруючі установки приватних домогосподарств належать власникам на підставі наданих документів, які підтверджують право власності **або користування об'єктами нерухомого майна** (житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля) та знаходяться в межах однієї земельної ділянки того ж власника.

...  
Відтак, Товариство здійснювало приєднання змонтованих споживачами в межах їх домогосподарств генеруючих установок в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу (що діяв на момент їх приєднання), та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.»

**У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до положень статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії»:

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають

професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру;

приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Разом з тим, взаємовідносини, які виникають в процесі продажу і купівлі електричної енергії між виробниками або постачальниками електричної енергії та споживачами (на роздрібному ринку електричної енергії), регулюються Правилами роздрібною ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Так, пунктом 1.1.2 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ встановлено, зокрема, що:

- об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості;

- генеруюча установка приватного домогосподарства – це комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства. Величина встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в) визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не може перевищувати, встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом;

- приватне домогосподарство - земельна ділянка разом з розташованими на ній **за однією адресою житловим будинком або котеджем** (та у разі наявності господарськими (присадибними) будівлями наземними та/або підземними комунікаціями), що належить індивідуальному побутовому споживачу на праві власності.

**Отже, враховуючи наведене, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки можливе в межах приватного домогосподарства.**

Водночас, згідно положень пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ у разі **нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж** (підписання акта про надану послугу).

Положеннями пункту 2.1.5 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ визначено, що **договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу (далі - ОСР) паспорта точки розподілу/передачі.**

Так, в паспорті точки розподілу передачі, форма якого зазначена в додатку 2 до додатка 3 ПРРЕЕ, має містити таку **інформацію щодо об'єкта споживача як - «Вид об'єкта».**

Згідно з положеннями пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ для укладення договору

споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії заявник у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки має надати оператору системи, зокрема такі документи як **копію декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт** або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії на будівельні майданчики, у разі якщо наявність такого дозволу є обов'язковою або зазначені документи вимагаються законодавством у сфері містобудування) **та/або** у визначених законодавством випадках, **копію декларації про готовність об'єкта до експлуатації** або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок).

Необхідно зазначити, що в період укладення вищезазначених договорів про розподіл алгоритм дій під час введення в експлуатацію генеруючих установок приватних домогосподарств визначався **Порядком продажу**, обліку та розрахунків за вироблену електричну енергію, з альтернативних джерел енергії об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики України від 27.02.2014 № 170, у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2016 № 229, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 26.05.2014 за № 539/25316 (втратила чинність 26.06.2020) (далі - Порядок).

Згідно з положенням пункту 3 Порядку, побутовий споживач має право, зокрема встановлювати у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку (генеруючі установки), загальна величина встановленої потужності якої (яких) не перевищує 30 кВт, але не більше потужності, дозволеної до споживання за договором про користування електричною енергією. При цьому, **приватне домогосподарство - об'єкт побутового споживача, на якому електрична енергія використовується** відповідно до укладеного договору про користування електричною енергією; об'єкт побутового споживача - житловий будинок (частина будинку), квартира, будівля, що знаходиться за однією адресою та належить одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування.

Так, **розділом II Порядку встановлена процедура та вимоги при введенні в експлуатацію генеруючої установки приватного домогосподарства**

під час проведення робіт з улаштування вузла обліку (засобу обліку) **представник електропостачальника безкоштовно здійснює обстеження генеруючої установки та оформлює акт про відповідність встановленої генеруючої установки наданій побутовим споживачем схемі**, у тому числі **зазначає в акті інформацію про відповідність потужності інверторного устаткування потужності, зазначеній у договорі про користування електричною енергією, місця встановлення окремих елементів генеруючої установки та фіксує наявність генерації у мережу** (пункт 7 розділу II порядку).

Необхідно зазначити, що з урахуванням норм законодавства, **саме на ОСР покладено обов'язок здійснювати у встановленій послідовності заходи, передбачені розділом II Порядку**, за результатом яких вносяться відповідні зміни до паспорту точки розподілу.

При цьому, у разі встановлення генеруючої установки приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт (встановленим коефіцієнтом «зеленого» тарифу відповідно до статті 9<sup>1</sup> Закону України «Про альтернативні джерела енергії»), побутовий споживач має подати до оператора системи розподілу крім документів, передбачених розділом II порядку, документ, підтверджуючий належність будівлі та інших споруд, на яких розташована генеруюча установка, до «споруд капітального типу».

Згідно підпункту 5 пункту 5.3.2 глави 5.3 розділу V та пункту 11.3.1. глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ постачальник універсальних послуг зобов'язаний купувати електричну енергію у побутового споживача, вироблену генеруючими установками його приватного(-их) домогосподарства(-в) з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, сумарна потужність яких не перевищує величини встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в), за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне

споживання електричної енергії таким(-и) приватним(-и) домогосподарством(-ами).

Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.

Згідно положень пункту 2.1.9. глави 2.1 розділу II ППРЕЕ у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Як зазначалось вище, згідно положень пункту 2.1.3. глави 2.1 розділу II ППРЕЕ споживачі укладають договір споживача про розподіл (передачу) електричної енергії шляхом приєднання до публічного договору за наявності паспорта точки розподілу. У разі надання послуги з приєднання до електричних мереж ініціатором укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є **оператор системи**.

Положеннями пункту 2.1.5. глави 2.1 розділу II ППРЕЕ договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу паспорта точки розподілу/передачі.

Так, в паспорті точки розподілу передачі, форма якого зазначена в додатку 2 до додатка 3 ППРЕЕ, має містити таку інформацію щодо об'єкта споживача як - «Вид об'єкта».

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Жилий будинок відповідно визначень наведених у наказі «Про затвердження Правил утримання жилих будинків та прибудинкових територій» від 17.05.2005 № 76, затвердженому Державним комітетом з питань житлово-комунального господарства - це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.

При цьому, до повноважень оператора системи розподілу (ОСР), входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорта точки розподілу.

Звертаємо увагу, що відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258 (далі – ПТЕЕС), уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує

готовність енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.

Отже, генеруючі установки приватних домогосподарств Пацкан В. М., Шепи А. М., Пинзеника Я. В., Самагали М. М., Рояка І. Д., Зезеня Я. Л. Гойдаша М. М., Гулинець М. В., Шпер С. І., Синички І. І., Комішака В. І., Пацкан М. Ю., Пацкана В. В., Клубова С. М., Гульпи Б. П., Помпеля І. М., Грушовського А. Я., Помпеля М. Й., Грушовського Я. І., Глюдзик Е. П., Помпель С. М., Глюдзиком М. І., Грушовською Я. Я., Осійською Х. В., Білей В. П., Білей Є. В., Герич А. Б., Біши В. М., Форкоша С. С., Леви Г. Ю., Танчинця В. В., Галиці В. А., Дана І. В., Криванича В. Ф., Мігалі М. М., Кляпа І. В., Повханича А. В., були введені в експлуатацію представниками ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з грубим порушенням законодавства, у зв'язку з чим ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не має права передавати дані по обсягам спожитої та згенерованої електричної енергії такими генеруючими установками постачальнику універсальних послуг ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ».

Також, відповідно до статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Згідно з частиною шостою статті 63 Закону постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга).

На виконання частини 8 статті 33 Закону оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі для забезпечення загальносуспільних інтересів придбаває



послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до цього Закону, на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується Регулятором.

З метою надання Послуги постачальники універсальних послуг укладають з оператором системи передачі договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

При цьому витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств включено до складу структури тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.

Таким чином, приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначених генеруючих установок замовників **призводить до зростання обсягів витрат постачальника універсальної послуги** ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, що у свою чергу **призводить до зростання вартості послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» та відшкодовується споживачами послуги відповідно до встановленого тарифу на послугу з передачі.**

|   |  |
|---|--|
| <p>4. <b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме:</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p> |
|---|--|

Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 затверджено Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевіряється, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці:

| Стандарт                                       | Загальні стандарти         |                               |
|--|----------------------------|-------------------------------|
|  | встановлений НКРЕКП рівень | фактичний рівень виконання, % |
| Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд   | 75 %                       | 67 %                          |
| Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру | 10 %                       | 14 %                          |

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Щодо дотримання рівня сервісу протягом 30 секунд на рівні не менше 75%, та відсотку втрачених у черзі дзвінків на рівні 10% не було забезпечено у зв'язку з рядом причин. Основною з них є зростання кількості звернень у період подачі споживачами показників засобів обліку, при цьому, значна кількість споживачів бажають надати декілька показників (5-10 показників) з різних адрес, що відповідно впливає на збільшення часу обробки одного дзвінка. Оператори кол-центру проводять роз'яснювальну роботу із споживачами щодо сучасних способів передачі показників засобу обліку без необхідності очікування з'єднання з оператором, а саме, на сайті товариства, за допомогою особистого кабінету, підказок інтерактивного голосового меню телефонних ліній ПрАТ «Закарпаттяобленерго», та чат-ботів у месенджерях Viber, Telegram, Messenger.*

*Слід врахувати, що в січні та лютому 2023 року діяли відключення електричної енергії (ГПВ, ГАВ) які суттєво вплинули на рівень сервісу протягом 30 секунд та відсоток втрачених дзвінків.*

*ПрАТ «Закарпаттяобленерго» вживає заходи щодо дотримання встановлених стандартів якості надання послуг. Зокрема, запроваджено додаткові сервіси для отримання інформації про перерви в електропостачанні, створені чат-боти, телеграм-канал для інформування споживачів всіх категорій.».*

|   |   |
|---|---|
| <p>5. <b>підпункту 46 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.8 глави 2 Порядку<br/>№ 955</b></p> | <p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностному періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає:</p> <p>перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо),</p> <p>пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності</p> |
|---|---|

|  |  |
|--|--|
| <p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955</b></p> | <p>проведення робіт по кожному розділу ІІІ; яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ;</p>                                   |
| <p><b>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955</b></p> | <p>щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> |
| <p><b>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955</b></p> | <p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>                                  |

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

#### **Виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік**

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492 схвалена Інвестиційна програма (надалі - ІІІ) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі **472 652,00 тис. грн (без ПДВ).**

#### **Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2492)**

|     | Показники капіталовкладень                                      | Усього            |                   |
|-----|---|-------------------|-------------------|
|     |   | базовий період    | прогнозний період |
|     | Джерела фінансування, усього:                                   | <b>446 240,39</b> | <b>472 652,00</b> |
| 1   | Амортизація   | 270 177,00        | 315 330,00        |
| 2   | Прибуток на виробничі інвестиції                                | 0,00              | 0,00              |
| 3   | Прибуток (обов'язкові реінвестиції)                             | 137 654,00        | 133 741,00        |
| 4   | Прибуток (додаткові реінвестиції)                               | 0,00              | 0,00              |
| 5   | За перетоки реактивної електричної енергії                      | 24 920,00         | 23 581,00         |
| 6   | Дохід від небалансу ТВЕ   | 0,00              | 0,00              |
| 7   | Плата за приєднання   | 0,00              | 0,00              |
| 8   | Власні кошти  | 0,00              | 0,00              |
| 9   | Інші (розшифрувати)   | 13 489,39         | 0,00              |
| 9.1 | додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році | 12 593,78         | 0,00              |
| 9.2 | економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 23.06.2021)   | 816,79            | 0,00              |

|      |  |      |      |
|------|--|------|------|
|      | № 1046)  |      |      |
| 9.3  | за рахунок надходження коштів від надання платних послуг |      | 0,00 |
| 10   | Залучені кошти:  | 0,00 | 0,00 |
| 10.1 | кредит   | 0,00 | 0,00 |
| 10.2 | фінансова допомога                                       | 0,00 | 0,00 |
| 10.3 | інші (розшифрувати)                                      | 0,00 | 0,00 |

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Станом на 31.12.2023 ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснило **фінансування** Інвестиційної програми на 2022 рік **на суму** **грн** (без ПДВ), перефінансування склало **грн** (без ПДВ) або 0,36 %. **Освоєння** коштів ІІ 2022 року станом на 31.12.2023 склало **грн** (без ПДВ) або **100 %** від фактично профінансованих коштів.

У 2023 році освоєно профінансовані заходи ІІ 2022 року на загальну суму **грн** (без ПДВ).

2. **Не виконано 1 захід** (пункт 4.3.2 ПЗ: Корпоративний сайт «Бітрікс: Управління сайтом», а саме: не профінансовано заплановану ІІ-2022 суму коштів в розмірі **грн** (без ПДВ)).

3. **Сума економії** при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить **грн** (без ПДВ).

4. **Перевищення вартості заходів ІІ до 5 %** склало **2 356,04 тис. грн** (пункти ІІ - 1.2.3.1.8, 1.2.4.37, 1.2.4.38, 1.2.4.40, 1.2.4.42, 1.2.4.43, 1.2.4.44, 1.2.4.45, 1.2.4.46, 1.2.4.47, 1.2.4.48, 1.2.4.49, 1.2.4.50, 1.2.4.51, 1.2.4.53, 1.2.4.62, 1.2.4.63, 1.2.4.76, 1.2.4.78, 1.2.4.80, 1.3.1, 1.4.1.3, 1.4.1.4, 1.4.2.2, 1.4.2.3, 2.2.1.1, 2.1.4.7, 2.1, 3.1.1, 3.1.2.1, 3.1.2.2, 3.1.2.3, 3.1.2.4, 3.1.2.5, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 3.2.2.4, 3.2.2.10, 3.1.1, 4.1.2, 4.1.3, 6.1.2, 6.1.3, 6.1.6, 6.2.1, 6.3.3);

5. **Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 %** склало **грн** (пункти ІІ – 3.1.2.4, 3.1.2.7, 3.1.2.8, 6.1.2, 6.2.1, 6.3.3);

6. **Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;**

7. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

8. **Сума перевитрат, що не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 рік, становить **грн** (без ПДВ).

| Розділ ІІ 2022 року | Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                   | 2                                       | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                   |   |  |   |   |                            |   |
| 2                   |   |  |   |   |                            |   |
| 3                   |   |  |   |   |                            |   |
| 4                   |   |  |   |   |                            |   |
| 5                   |   |  |   |   |                            |   |
| 6                   |   |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>       |   |  |   |   |                            |   |

### Виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Постановою НКРЕКП від 04.01.2023 № 14 схвалена ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 496 484 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2023 році на суму 496 484 тис. грн без ПДВ були визначені джерела:

|                      |                    |
|----------------------|--------------------|
| Джерела фінансування | тис. грн (без ПДВ) |
|----------------------|--------------------|

|                                       |         |
|---------------------------------------|---------|
| Амортизація                           | 340 625 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції)   | 128 878 |
| За перетоки реактивної електроенергія | 24 920  |
| Разом                                 | 496 484 |

Постановою НКРЕКП від 25.07.2023 № 1361 внесені зміни до ІІ на 2023 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 23 червня 2023 року № 154-25/6043 та від 03 липня 2023 року № 154-25/6172) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2023 році були визначені джерела ІІ на суму **519 647 тис. грн (без ПДВ)**:

| Джерела фінансування   | тис. грн<br>(без ПДВ) |
|--|-----------------------|
| Амортизація  | 340 625               |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції)  | 128 878               |
| За перетоки реактивної електричної енергії   | 26 954                |
| Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879)  | 344                   |
| Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879)                                     | 806                   |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 11.05.2023 № 879) | 22 013                |
| Разом  | 519 647               |

**Загальні висновки щодо виконання заходів ІІ 2023 року:**

- Товариство у 2023 році виконало всі заплановані заходи ІІ;
- Фінансування** Інвестиційної програми на 2023 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (519 646,78 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума економії** при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Рівень **освоєння** коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування;
- Перевищення вартості заходів ІІ до 5 %** склало \_\_\_\_\_ грн (пункти ІІ – 1.2.3.1.4, 1.3.1, 1.3.3.1, 1.4.3.1.1, 1.4.3.1.2, 1.4.3.1.3, 1.4.3.1.4, 1.4.3.1.5, 1.4.3.1.6, 1.4.3.1.7, 1.4.3.1.8, 1.4.3.1.9, 1.4.3.1.10, 1.4.3.1.11, 1.4.3.1.12, 1.4.3.1.13, 1.4.3.1.14, 1.4.3.1.15, 1.4.3.1.16, 1.4.3.1.17, 1.4.3.1.18, 1.4.3.1.19, 1.4.3.1.20, 2.1, 2.2, 2.3, 4.1.1, 5.1.4.1, 6.1.1, 6.1.2, 6.2.1, 6.2.2, 6.3.1, 6.3.2, 6.3.3);
- Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 %** склало \_\_\_\_\_ грн (пункт ІІ – 6.3.2);
- Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;**
- Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;
- Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                   | 2                                       | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                   |   |  |   |   |                            |   |
| 2                   |   |  |   |   |                            |   |
| 3                   |   |  |   |   |                            |   |
| 4                   |   |  |   |   |                            |   |
| 5                   |   |  |   |   |                            |   |
| 6                   |   |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>       |   |  |   |   |                            |   |

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 124-25/6852 надало 14.08.2023 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, **проте оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (належним чином оформлені дефектні акти, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів **2.8-2.9 Порядку № 955**, про що було повідомлено ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 30.08.2023 № 9143/17.1.1/7-23. Товариство надало уточнений варіант Інвестиційної програми на 2024 рік з урахуванням зауважень разом з листом від 13.09.2023 № 154-24/7375.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що 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 підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8 та 2.9 глави 2, 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

|  |  |
|--|--|
| <p>б. підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</p> | <p>щодо забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,</p> <p>щодо надання Ліцензіатом до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p> |
|--|--|

До НКРЕКП надійшла скарга ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 16.01.2024 № 156 щодо можливих порушень ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (ОСР) вимог законодавства в частині невчасного надання фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у звітному місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Згідно вимог п. 6.8 «Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електропостачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі – Тимчасовий порядок) до 16:00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (далі – фактичні обсяги купівлі).

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надавало електронною поштою фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» за звітні місяці в наступні дати:

| Звітний місяць | Дата та час надання реєстру |
|----------------|-----------------------------|
|                | За даними ОСР               |
| Грудень 2022   | 09.01.2023 13:41            |
| Січень 2023    | 07.02.2023 13:08            |
| Лютий 2023     | 07.03.2023 17:15            |
| Березень 2023  | 07.04.2023 13:38            |
| Квітень 2023   | 08.05.2023 16:43            |
| Травень 2023   | 07.06.2023 16:55            |
| Червень 2023   | 07.07.2023 13:38            |
| Липень 2023    | 08.08.2023 16:28            |
| Серпень 2023   | 07.09.2023 13:30            |
| Вересень 2023  | 06.10.2023 15:23            |
| Жовтень 2023   | 07.11.2023 16:28            |
| Листопад 2023  | 07.12.2023 13:52            |
| Грудень 2023   | 08.01.2024 14:05            |

Відповідно до даних таблиці, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не дотримано вимог п.6.8 Тимчасового порядку за грудень 2022 року та квітень, липень та грудень 2023 року на час більше однієї доби, а за лютий, травень, жовтень 2023 року на час до двох годин.

За поясненнями Ліцензіата (лист від 21.02.2024 № 154-25/1256) в деяких розрахункових періодах були допущені відхилення від встановлених термінів передачі вищевказаних реєстрів, які виникли в силу певних обставин. Зокрема, реєстр з фактичними обсягами купівлі за розрахунковий період грудня 2022 року Товариством було надано ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 09.01.2023. Відхилення від термінів з формування реєстру фактичних обсягів купівлі було спричинено ускладненим обрахунком обсягів споживачів та електропостачальників за розрахунковий період грудня 2022 року внаслідок застосування масових обмежень електричної енергії на території Закарпатської області (у зв'язку із доведення НЕК Укренерго лімітів по потужності). У період обмеження електричної енергії покази засобів обліку електричної енергії не висвічуються на РКІ, тому зняти їх можна було тільки при наявності електричної енергії. Це спричинило ситуацію, що покази приладів обліку, а відтак і всі виставлені рахунки були трохи зміщені в часі, а отже реєстри з фактичними обсягами купівлі були сформовані та надані пізніше.

За розрахунковий період квітня 2023 року та липня 2023 року реєстри з фактичними обсягами купівлі електричної енергії були передані електропостачальнику ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 08.05.2023 та 08.08.2023 відповідно. Відхилення від встановлених Тимчасовим порядком термінів було спричинено збоєм білінгової системи, в якій проводяться нарахування фактичних обсягів спожитої електричної енергії споживачами та фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками. Для можливості проведення нарахувань за вищевказані розрахункові періоди по споживачам електричної енергії та електропостачальникам Товариство відновлювало персональні дані споживачів та електропостачальників, а також інші дані, на основі яких проводяться нарахування, що призвело до зміщення термінів формування реєстрів з фактичними обсягами купівлі.

За розрахунковий період грудня 2023 року реєстр з фактичними обсягами купівлі був переданий електропостачальнику ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» 08.01.2024. Відхилення від встановлених термінів виникло через складнощі з формуванням обсягів спожитої електричної енергії споживачами, зведення фактичного погодинного відпуску електричної енергії в мережі ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у зв'язку з відсутністю даних розрахункових приладів обліку, які включені в систему АСКОВЕ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та використовують зв'язок «Київстар».

Збої виникли по всій Україні у всього обладнання, яке використовувало зв'язок «Київстар» внаслідок наймасштабнішої в історії глобального телекомринку кібератаки на мережі «Київстар».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, 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.*

Актом планової перевірки від 12 квітня 2023 року № 189 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

|  |                   |
|--|-------------------|
| сума економії коштів при виконанні ІІ на 2022 рік становить                  | грн (без ПДВ);    |
| станом на 31.12.2022 фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік на суму |                   |
| грн (без ПДВ), перефінансування склало                                       | грн (без ПДВ) або |
| 0,39 %. Освоєння коштів ІІ 2022 станом на 31.12.2022 склало                  | грн (без ПДВ) або |
| 84,1% від фактично профінансованих коштів, не освоєно коштів на суму         | грн (без ПДВ).    |

Станом на 31.12.2022 залишались **не виконаними 37 заходів ІІ на 2022 рік**, загальною **запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить 32,43 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не було виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІ на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.



2022 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл 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 № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) –**

**грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –  
грн;

$$\frac{\text{грн} *}{/} = \text{грн}, \text{ де:}$$

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;  
операційні неконтрольовані витрати – грн;  
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;  
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.  
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

| з/п | Складові і якості послуг | Базовий індекс SAIDI, хв | Цільовий індекс SAIDI, хв | Розрахунковий індекс SAIDI, хв | Фактичний індекс SAIDI, хв | Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год | Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги, МВт·год | Кількість хвилин у році, хв | Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн |
|-----|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------------------|---|---|-----------------------------|--|
|     |                          |                          |                           | 2022                           | 2022                       |   |   |                             |  |
|     |                          |                          |                           |                                |                            |   |   |                             |  |

|   |                         |      |     |      |      |  |  |         |  |
|---|-------------------------|------|-----|------|------|--|--|---------|--|
| 1 | Для міської території   | 496  | 150 | 443  | 320  |  |  | 525600  |  |
| 2 | Для сільської території | 1047 | 300 | 932  | 804  |  |  | 525600  |  |
| 3 | Усього                  | 1543 | 450 | 1375 | 1124 |  |  | 1051200 |  |

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОКВ<sub>у</sub> =**

**грн (без ПДВ), де:**

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sub>у</sub> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у. о.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВ<sub>у</sub> =**

**грн (без ПДВ), де:**

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;  
 грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;  
 грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;  
 0,2170 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році);  
 грн / грн;  
 грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>т-1</sub>) 0,3% x грн.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.*

*Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 надано пропозиції:*

*1. Розрахунок уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ<sub>т-1</sub>) у 2021 та 2022 роках (що розраховується згідно з главою 6 Порядку затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175) має здійснюватися з урахуванням капіталізованих витрат в частині показників ФОП та ЄСВ.*

*Додатково звертаємо увагу на необхідність подальшого перерахунку статей «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» за 2022 рік та додатково отриманого/недоотриманого доходу.*

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить грн

ОНВ<sub>у</sub> =

**грн (без ПДВ),**

де:

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;  
 грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ<sub>у</sub> - ОКВ<sub>ф</sub>) становить грн (без ПДВ) = - ( + ( - ) )**

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ) = + ( - ).**

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.*

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції (**мовою документа**):

*«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році  $t-1$ .*

*Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та  $\Delta\Pi_{ст}$  впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.»*

На підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає \_\_\_\_\_ грн.

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – \_\_\_\_\_ у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – \_\_\_\_\_ у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік станом на 31.12.2022**, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними ( \_\_\_\_\_ грн та \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Станом на 31.12.2023 залишився **не виконаним 1 захід III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, що становить 0,001% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік по заходах, що виконані станом на 31.12.2022:**

до 5 % – \_\_\_\_\_ грн;

від 5 % до 10 % – грн;  
 понад 10 % – відсутні.

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році по заходах, що виконані станом на 31.12.2023 становить грн (без ПДВ).**

| Розділ ІІІ 2022 року | Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|----------------------|--|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                    | 2  | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                    |  |  |   |   |                            |   |
| 2                    |  |  |   |   |                            |   |
| 3                    |  |  |   |   |                            |   |
| 4                    |  |  |   |   |                            |   |
| 5                    |  |  |   |   |                            |   |
| 6                    |  |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>        |  |  |   |   |                            |   |

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає грн (без ПДВ).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає грн.**

| Період 2022 року | Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ) | Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) | Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ) |
|------------------|--|---|---|
| січень           |  |   |   |
| лютий            |  |   |   |
| березень         |  |   |   |
| квітень          |  |   |   |
| травень          |  |   |   |
| червень          |  |   |   |
| липень           |  |   |   |
| серпень          |  |   |   |
| вересень         |  |   |   |
| жовтень          |  |   |   |
| листопад         |  |   |   |
| грудень          |  |   |   |
| <b>Всього</b>    |  |   |   |

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

**Др = грн (без ПДВ), де:**

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.03.2023 № 154-25/4309 на запит комісії з перевірки від 23.02.2023 № 35/45-23 надало інформацію щодо отриманого доходу та понесених витрат при виконанні договорів про стандартне приєднання до електричних мереж за 2022 рік.

Надана ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформація не відповідає Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2022 рік. А саме, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зазначило суму профіциту коштів з приєднання за 2022 рік у обсязі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, згідно з наданого ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Звіту з моніторингу приєднання за 2022 рік сума дефіциту коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, в останній день перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки скоригований Звіт з моніторингу надання послуг з приєднання за 2022 рік, а також оновлену інформацію щодо дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання.

Проаналізувавши Звіт з моніторингу надання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), наданий в останній день перевірки, комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що не відповідає наданій ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Крім того, враховуючи значну розбіжність між наданою ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також факт подання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки скоригованої форми звітності за 2022 рік, необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з проведення перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище комісія з проведення перевірки зазначає, що **величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.**

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – грн (без ПДВ).**

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23:**

|                       | Період дії тарифів | Тарифи      | Обсяги ел-ї затверджені в тарифах | за діючим тарифом |                                       | фактично         |                          | відхилення        |
|-----------------------|--------------------|-------------|-----------------------------------|-------------------|---------------------------------------|------------------|--------------------------|-------------------|
|                       |                    |             |                                   | Корисний відпуск  | Обсяг товарної продукції (через 1/12) | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції | Товарна продукція |
| <b>1 клас</b>         |                    | грн/МВт.год | МВтг                              | тис. кВт.год      | тис. грн                              | тис. кВт.год     | тис. грн                 | тис. грн          |
|                       | 01.01-31.12        | 326,79      | 70 954                            | 70 954            | 23 187                                |                  |                          |                   |
|                       | <b>ВСЬОГО</b>      |             |                                   | <b>70 954</b>     | <b>23 187</b>                         |                  |                          |                   |
| <b>2 клас</b>         | 01.01-31.12        | 1480,39     | 1 906 502                         | 1 906 502         | 2 822 366                             |                  |                          |                   |
|                       | <b>ВСЬОГО</b>      |             |                                   | <b>1 906 502</b>  | <b>2 822 366</b>                      |                  |                          |                   |
| <b>Разом 1+2 клас</b> |                    |             |                                   | <b>1 977 456</b>  | <b>2 845 554</b>                      |                  |                          |                   |

*Проти зафіксованої Актом № 189 суми*

*грн (без ПДВ):*

| Тарифи      | Період дії тарифів | Тарифи       | За діючим тарифом     |                          | Фактично         |                          | Відхилення додаткові прибутки (+)/Збитки (-) |
|-------------|--------------------|--------------|-----------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|--|
|             |                    |              | Усього від реалізації | Обсяг товарної продукції | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції |  |
| грн/МВт·год |                    | грн/ МВт·год | тис. грн              | тис. грн                 | МВт·год          | тис. грн                 | тис. грн                                     |
| 1 клас      | 01.01-01.11        | 326,79       | 664 336               | 608 975                  |                  |                          |  |
|             | 01.11-01.01        | 326,79       | 664 336               | 55 361                   |                  |                          |  |

|               |                    |                 |                  |                  |  |  |  |
|---------------|--------------------|-----------------|------------------|------------------|--|--|--|
| <i>Всього</i> | <i>0</i>           | <i>Всього</i>   | <i>0</i>         | <i>664 336</i>   |  |  |  |
| <i>2 клас</i> | <i>01.01-01.11</i> | <i>1 480,39</i> | <i>2 181 227</i> | <i>1 999 458</i> |  |  |  |
|               | <i>01.11-01.01</i> | <i>1 480,39</i> | <i>2 181 227</i> | <i>181 769</i>   |  |  |  |
| <i>Всього</i> |                    |                 |                  | <i>2 181 227</i> |  |  |  |
| <i>Разом</i>  |                    |                 |                  | <i>2 845 563</i> |  |  |  |

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).****

| Період                   | Обсяг, МВт·год | Вартість, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
|--------------------------|----------------|------------------------------|-------------------------------|
| Січень                   |                |                              | 2 версія                      |
| Лютий                    |                |                              | 2 версія                      |
| Березень                 |                |                              | 2 версія                      |
| Квітень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Травень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Червень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Липень                   |                |                              | 2 версія                      |
| Серпень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Вересень                 |                |                              | 2 версія                      |
| Жовтень                  |                |                              | 2 версія                      |
| Листопад                 |                |                              | 2 версія                      |
| Грудень                  |                |                              | 2 версія                      |
| <b>Разом за 2022 рік</b> |                |                              | <b>2 версія</b>               |

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **19 750,80 тис. грн (без ПДВ).****

| Період   | Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів |                              | По версії комерційного обліку |
|----------|--|------------------------------|-------------------------------|
|          | Обсяг, МВт·год   | Вартість, тис. грн (без ПДВ) |                               |
| Січень   |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Лютий    |  |                              | 2 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія (коригування)        |
| Березень |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Квітень  |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Травень  |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Червень  |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Липень   |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Серпень  |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Вересень |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Жовтень  |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |
| Листопад |  |                              | 1 версія                      |
|          |  |                              | 2 версія                      |



|                    |  |  |          |
|--------------------|--|--|----------|
| Грудень            |  |  | 1 версія |
|                    |  |  | 2 версія |
| Всього за 2022 рік |  |  | 1 версія |
|                    |  |  | 2 версія |

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта № 189).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн.

| Рік/Місяць | Оплачено |             | Тарифи на розподіл без ПДВ<br>грн/МВт·год | Оплачено в частині розподілу електричної енергії<br>грн (без ПДВ) |
|------------|----------|-------------|---|---|
|            | кВт·год  | грн (з ПДВ) |   |   |
| Січень     |          |             |   |   |
| Лютий      |          |             |   |   |
| Березень   |          |             |   |   |
| Квітень    |          |             |   |   |
| Травень    |          |             |   |   |
| Червень    |          |             |   |   |
| Липень     |          |             |   |   |

|                 |  |  |  |  |
|-----------------|--|--|--|--|
| Серпень         |  |  |  |  |
| Вересень        |  |  |  |  |
| Жовтень         |  |  |  |  |
| Листопад        |  |  |  |  |
| Грудень         |  |  |  |  |
| <b>2022 рік</b> |  |  |  |  |

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.**

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

**1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.**

Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 1 захід ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить 0,001% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ).

**2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів** грн (без ПДВ).

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) –** грн (без ПДВ):

грн

**4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» –** грн (без ПДВ).

$\Delta D_{TVE}^n =$  грн (без ПДВ), де:

– вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

– *відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23*, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

**5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

**6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

**ΔОКВ =** **грн (без ПДВ), де:**

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2022 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

**ΔОНВ =** **грн (без ПДВ), де:**

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 10.05.2023 № 764/17-23 Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступну інформацію, мовою документу:**

«Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) в доповнення до службової записки від 01.05.2023 № 705/17-23 зазначає наступне.

Після проведення планової перевірки за 2021 та 2022 роки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу, за результатами якої було встановлено невідповідність (неточність) у Реєстрі активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно). А саме: актив за інвентарним номером 22030 помилково включений на списання по бухгалтерській вартості.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано уточнений Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно) з виправленими сумами первісної та залишкової балансової вартості зазначеного активу на дату вибуття (відчуження).

Ураховуючи зазначене УЦТПЕ ДРВСЕ просить у розрахунку дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2021 році врахувати відповідно до наданого Реєстру уточнену суму первісної балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надано наступні пропозиції (мовою документа):

«7. Пропонуємо врахувати в розрахунках дані уточнених таблиць 5 та 6 (уточнений розрахунок додається) (змінено формулу у показнику  $A^0_{t-1}$  у вкладці «2021»). Це пов'язано з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році-1.

Звертаємо увагу на те, що уточнення регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та  $\Delta\Pст$  впливає на наповнення Додатка (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка), а також, на відповідні показники в тексті Акта та на розрахунок додатково отриманого/недоотриманого доходу.»

Отже, на підставі вищезазначеної службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pст$ ) у 2022 році визначається за формулою та становить:

$\Delta\Pст =$

грн, де:

– сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

- уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$\Pi$  уточ ст =

$\times 0,03 =$

грн, де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у 2022 році тис. грн, визначається за формулою:**

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{уточ\ нов} = \text{грн} \times 0,1674 = \text{грн, де}$$

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році становить грн без ПДВ, визначається за формулою:**

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\*0,9922= грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

**11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – грн.**

**12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання –** **грн.**

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:**

*Службовою запискою Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 Департаменту ліцензійного контролю надав пропозиції, мовою документу:*

*«Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428).*

*При цьому зазначену норму пропонуємо поширювати та застосовувати під час проведення перевірок всіх операторів систем розподілу.»*

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 752/17-23 **загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

**грн (без ПДВ).**

*Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при розрахунку загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році враховується дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році* **грн).**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що після уточненого розрахунку ΔПст у 2022 році складає* **грн.**

*Відповідно до Методики позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

**1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій –** **грн, державна частка відсутня.**

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає**

постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **грн.**

*Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2023 № 705/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму **грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.***

**3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – **грн, понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.****

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить – **грн.****

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить **грн (без ПДВ).****

**грн (без ПДВ).**

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:**

**на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;**

**на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;**

**на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;**

**на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).**

## 2023 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **грн;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) **складає грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –  
грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неконтрольовані витрати – грн;*  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*  
*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*  
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) ( );

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);



**Згідно з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується** грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає  
грн (без ПДВ)

**ОКВ<sub>у</sub> =**  
**грн (без ПДВ),**

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sub>у</sub> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – 144 664 у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – 148 610 у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає  
грн (без ПДВ)

**ОНВ<sub>у</sub> =**  
**грн (без ПДВ),**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (капіталізація ЄСВ по ремонтах);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією ( );

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2181 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ( );  
грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить **грн (без ПДВ)**

**ЕОКВ = грн**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;  
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: + ( капіталізація по ремонтах – ЄСВ) + капіталізація по інвестиційній програмі (згідно пояснень Товариства від 04.04.2024 № 154-25/2830 (Додаток 3.25.6).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ) =** + ( капіталізація по ремонтах – ЄСВ) + капіталізація по інвестиційній програмі

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ ст. = \* 0,03 = грн,

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ н. = \*0,03 = грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітної періоду - **у.о.;**

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду - **у.о.;**

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – відсутня;

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:  
перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**  
перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**  
перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє.**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – **грн (без ПДВ).**

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить **грн** (без ПДВ).  
2023 рік

| Розділ ІІ 2023 року | Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн | Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн | Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн | Залишок економії, тис. грн | Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн |
|---------------------|---|--|---|---|----------------------------|---|
| 1                   | 2                                       | 3  | 4   | 5   | 6=2-3                      | 7=3+4-2   |
| 1                   |   |  |   |   |                            |   |
| 2                   |   |  |   |   |                            |   |
| 3                   |   |  |   |   |                            |   |
| 4                   |   |  |   |   |                            |   |
| 5                   |   |  |   |   |                            |   |
| 6                   |   |  |   |   |                            |   |
| <b>Всього</b>       |   |  |   |   |                            |   |

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ).**

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітної періоду складає **грн.**

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося (споживачі починаючи з 01.11.2021 оплачують послуги з розподілу електричної енергії напряму ОСР). Протягом звітної року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

| Період 2023 року | Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) | Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ) | Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. грн (без ПДВ) |
|------------------|---|---|---|
| січень           |   |   |   |
| лютий            |   |   |   |
| березень         |   |   |   |
| квітень          |   |   |   |
| травень          |   |   |   |
| червень          |   |   |   |
| липень           |   |   |   |
| серпень          |   |   |   |
| вересень         |   |   |   |
| жовтень          |   |   |   |
| листопад         |   |   |   |
| грудень          |   |   |   |
| <b>Всього</b>    |   |   |   |

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

**Др =** **грн (без ПДВ), де:**

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|----------------|--|--------------------------------------|--|--|---|--|---|
|                |  |                                      |  |  |   |  |   |

|   |  |  | звітом ОСР) |  | ОСР) |  |  |
|---|--|--|-------------|--|------|--|--|
| Стандарт місто підряд   |  |  |             |  |      |  |  |
| Стандарт місто господарський  |  |  |             |  |      |  |  |
| Стандарт село підряд  |  |  |             |  |      |  |  |
| Стандарт село господарський   |  |  |             |  |      |  |  |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)        |  |  |             |  |      |  |  |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)         |  |  |             |  |      |  |  |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) |  |  |             |  |      |  |  |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)  |  |  |             |  |      |  |  |
| Тимчасові_безкоштовні приєднання  |  |  |             |  |      |  |  |
| Без вказання типу приєднання  |  |  |             |  |      |  |  |
| Без вказання способу виконання робіт  |  |  |             |  |      |  |  |
| Всього  |  |  |             |  |      |  |  |

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав

**грн (без ПДВ):**

| Клас напруги           | Період дії тарифів    | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом        |                                    | Фактично                 |                                    | Відхилення (+додаткові доходи. - збитки) |
|------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|
|                        |                       |                     | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн |  |
| І клас                 | 01.01.2023-30.05.2023 | 340,06              | 27 917                   | 9 493                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 365,65              | 5 583                    | 2 042                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 404,04              | 33 500                   | 13 535                             |                          |                                    |  |
| Всього І клас          |                       |                     | <b>67 000</b>            | <b>25 070</b>                      |                          |                                    |  |
|                        | 01.01.2023-30.05.2023 | 1535,89             | 778 954                  | 1 196 387                          |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 1642,93             | 155 791                  | 255 953                            |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 1803,49             | 934 745                  | 1 685 802                          |                          |                                    |  |
| Всього 2 клас          |                       |                     | <b>1 869 489</b>         | <b>3 138 143</b>                   |                          |                                    |  |
| <b>Всього 1+2 клас</b> |                       |                     | <b>1 936 489</b>         | <b>3 163 213</b>                   |                          |                                    |  |

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають **грн;**

| Період       | Обсяг, МВт·год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)* |
|--------------|----------------|-----------------------------------|
| Січ.23       |                |                                   |
| Лют.23       |                |                                   |
| Бер.23       |                |                                   |
| Кві.23       |                |                                   |
| Тра.23       |                |                                   |
| Чер.23       |                |                                   |
| Лип.23       |                |                                   |
| Сер.23       |                |                                   |
| Вер.23       |                |                                   |
| Жов.23       |                |                                   |
| Лис.23       |                |                                   |
| Гру.23       |                |                                   |
| <b>Разом</b> |                |                                   |

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають **грн без ПДВ;**

| Період          | Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж) |   |                               |
|-----------------|---|---|-------------------------------|
|                 | Обсяг, МВт·год                                      | Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
| Січ.23          |   |   | друга                         |
| Лют.23          |   |   | друга                         |
| Бер.23          |   |   | друга                         |
| Кві.23          |   |   | друга                         |
| Тра.23          |   |   | друга                         |
| Чер.23          |   |   | друга                         |
|                 |   |   | друга коригування             |
| Лип.23          |   |   | друга                         |
| Сер.23          |   |   | друга                         |
| Вер.23          |   |   | друга                         |
| Жов.23          |   |   | друга                         |
| Лис.23          |   |   | друга                         |
| Гру.23          |   |   | друга                         |
| <b>2023 рік</b> |   |   |                               |

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав **9 570,66 тис. грн (без ПДВ):**

| № | Реєстраційний номер договору | Дата укладання договору | Контрагент | Предмет договору            | Сума, тис.грн (без ПДВ) |
|---|------------------------------|-------------------------|------------|-----------------------------|-------------------------|
| 1 | 854                          | 28.12.2019 р.           |            | Оренда майна                |                         |
| 2 | 472 / 1                      | 01.08.2017 р.           |            | Оренда нежитлових приміщень |                         |

|   |         |               |              |                               |  |
|---|---------|---------------|--------------|-------------------------------|--|
| 3 | 652     | 30.09.2022 р. |              | Оренда нежитлових приміщень   |  |
| 4 | 698 / 1 | 19.10.2022 р. |              | Оренда нежитлового приміщення |  |
| 5 | 842/1   | 26.12.2019 р. |              | Оренда майна                  |  |
|   |         |               | <b>Разом</b> |                               |  |

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав **грн (без ПДВ);**

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав **грн (без ПДВ);**

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає - **грн (без ПДВ);**

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав **грн;**

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов 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) склали **грн (без ПДВ);**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали **грн;**

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – **грн;**

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – **грн (без ПДВ);**

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає **(-)237 182 тис. грн** (без ПДВ):

Таблиця 3.25.19

| Клас напруги           | Період дії тарифів    | Тарифи, грн/МВт·год | За діючим тарифом        |                                    | Фактично                 |                                    | Відхилення (+додаткові доходи, - збитки) |
|------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|
|                        |                       |                     | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Обсяг розподілу, МВт·год | Обсяг товарної продукції, тис. грн |  |
| І клас                 | 01.01.2023-30.05.2023 | 340,06              | 27 917                   | 9 493                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 365,65              | 5 583                    | 2 042                              |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 404,04              | 33 500                   | 13 535                             |                          |                                    |  |
| Всього І клас          |                       |                     | <b>67 000</b>            | <b>25 070</b>                      |                          |                                    |  |
|                        | 01.01.2023-30.05.2023 | 1535,89             | 778 954                  | 1 196 387                          |                          |                                    |  |
|                        | 01.06.2023-30.06.2023 | 1642,93             | 155 791                  | 255 953                            |                          |                                    |  |
|                        | 01.07.2023-31.12.2023 | 1803,49             | 934 745                  | 1 685 802                          |                          |                                    |  |
| Всього 2 клас          |                       |                     | <b>1 869 489</b>         | <b>3 138 143</b>                   |                          |                                    |  |
| <b>Всього 1+2 клас</b> |                       |                     | <b>1 936 489</b>         | <b>3 163 213</b>                   |                          |                                    |  |

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

**Др =** **грн (без ПДВ), де:**

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

26 954,00 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн.**

**грн (без ПДВ),**

**де:**

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року.



| Місяці   | W1  | W2   | K1                      | K2                       | OTBE нф і                                   | OTBE ф і                   | Ц РДН ф і | К БР W | К ДД W | К БР Ц | Ц база і | К | Ц РДД ф і | ЦТВЕ і | ДТВЕ нф і | ДТВЕ т | ΔДТВЕ і |             |
|----------|---|--|-------------------------|--------------------------|---|----------------------------|-----------|--------|--------|--------|----------|---|-----------|--------|-----------|--------|---------|-------------|
|          | Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам в 1 класі напруги | Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на класі напруги | ЕКПТВЕ на класі напруги | ЕКПТВЕ в 2 класі напруги | Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячний) | Фактичний обсяг ТВЕ звітні |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         | грн/МВт.год |
| січень   |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| лютий    |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| березень |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| квітень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| травень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| червень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| липень   |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| серпень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| вересень |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| жовтень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| листопад |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| грудень  |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |
| Всього   |   |  |                         |                          |   |                            |           |        |        |        |          |   |           |        |           |        |         |             |

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає **грн без ПДВ:**

| Рік/Місяць      | Оплачено |             | Тарифи на розподіл без ПДВ | Оплачено в частині розподілу |
|-----------------|----------|-------------|----------------------------|------------------------------|
|                 | кВт*год  | грн (з ПДВ) | грн/МВт.год                | грн (без ПДВ)                |
| Січень          |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Лютий           |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Березень        |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Квітень         |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Травень         |          |             | 1 535,89                   |                              |
| Червень         |          |             | 1 642,93                   |                              |
| Липень          |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Серпень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Вересень        |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Жовтень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Листопад        |          |             | 1 803,49                   |                              |
| Грудень         |          |             | 1 803,49                   |                              |
| <b>2023 рік</b> |          |             | -                          |                              |

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОКВ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),  
де

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta\text{ОНВ}$ ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\text{Пст}$ ) у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\text{Пст} = \text{грн}$$

$$(\text{враховується } 50\% = 0,5^* = \text{грн, де:}$$

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст} = + \times 0,03 = \text{грн, де:}$$

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн - уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{уточ\ нов} = \text{грн, де}$$

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для

здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників  $\Delta\Pст$  та  $\Delta\Pнов$ , визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн;**

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ).**

**6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **грн;**

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року **грн;**

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими **грн.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ):****

**грн (без ПДВ)**

**7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:**

**грн (без ПДВ)**

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2023 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – **грн.**

13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на **грн** в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата  
\*0,5 = **грн;**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики \*0,5 = **грн;**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн;**

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\P_{ст}$ ) **грн.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 249 628 (двісті сорок дев'ять тисяч шістьсот двадцять вісім) гривень** згідно розрахунку:

|   |  |                                 |
|---|--|---------------------------------|
| <b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b> | <b>14 684</b><br><b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян</b><br><b>(далі – НМДГ)</b> | <b>249 628,00</b><br><b>грн</b> |
|---|--|---------------------------------|

| № порушення | Тип порушення  | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження   | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником | Округлення |
|-------------|--|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|--|--------------------------|--|---|---|---|------------|
| 1           | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених | -                             | -                            | застосовується застереження      | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за | 1 700 000,00   | 88 400,00                | 41 106,00  | (77 703,60)   | -   | -   | -          |

|   |   |          |            |                             |   |              |                        |                        |                          |                        |             |        |
|---|---|----------|------------|-----------------------------|---|--------------|------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|-------------|--------|
|   | режимів роботи ліцензованої діяльності  |          |            |                             | законодавством розміру штрафу   |              |                        |                        |                          |                        |             |        |
| 2 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі                               | -        | -          | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 85 000,00              | 4 165,00               | (35 666,00)              | -                      | (26 749,50) | -      |
| 3 | порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами                            | 8 541,00 | 145 197,00 |                             | -   | 1 700 000,00 | 90 100,00 <sup>1</sup> | 41 896,50 <sup>2</sup> | (13 199,65) <sup>3</sup> | 26 399,30 <sup>4</sup> | -           | (0,85) |
| 4 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 6 143,00 | 104 431,00 |                             | -   | 1 700 000,00 | 85 000,00 <sup>5</sup> | 31 025,00 <sup>6</sup> | (11 602,50) <sup>7</sup> | -                      | -           | 8,50   |
| 5 | порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, плану розвитку та оновлення основних фондів         | -        | -          | застосовується застереження | не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення при якій штраф застосовується   | 1 700 000,00 | -                      | -                      | -                        | -                      | -           | -      |
| 6 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | -        | -          | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 85 000,00              | 425,00                 | (8 542,50)               | -                      | -           | -      |

### Щодо порушення № 3:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

|  |            |                  |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн        | 1 700 000,00     |
| відсоток серйозності порушення                         | %          | 5%               |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди        |            | 1,06             |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>90 100,00</b> |

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (465 дні):

|   |  |       |
|---|--|-------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення |  | 1,465 |
|---|--|-------|

<sup>3</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1

глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

<sup>4</sup> відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**).

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>5</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

|  |            |                  |
|--|------------|------------------|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн        | 1 700 000,00     |
| відсоток серйозності порушення                         | %          | 5 %              |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди        |            | 1,00             |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>85 000,00</b> |

<sup>6</sup> відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**:

|   |  |       |
|---|--|-------|
| коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення |  | 1,365 |
|---|--|-------|

<sup>7</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

**З огляду на зазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2024 № 780/17-24, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову НКРЕКП, якою:**

1. Застерегти **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЄІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

2. Накласти штраф у розмірі **249 628** (двісті сорок дев'ять тисяч шістсот двадцять вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 27 червня 2020 року) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **15 154,97 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **91,24 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **88,41 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **4 785,33 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 013,08 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **2 176,91 тис. грн** (без ПДВ).

4. 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»:



1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **223 724,03 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **219 132,49 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **4 591,54 тис. грн** (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **15 154,97 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 143 368,13 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 57 995,31 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік;

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 4,75 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з

розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Пацкан В. М., Шепюю А. М., Пинзеником Я. В., Самагалою М. М., Рояком І. Д., Зезень Я. Л. Гойдашем М. М., Гулинець М. В., Шпер С. І., Синичкою І. І., Комішаком В. І., Пацкан М. Ю., Пацканом В. В., Клубовим С. М., Гульпою Б. П., Помпелем І. М., Грушовським А. Я., Помпелем М. Й., Грушовським Я. І., Глюдзик Е. П., Помпель С. М., Глюдзиком М. І., Грушовською Я. Я., Осійською Х. В., Білей В. П., Білей Є. В., Герич А. Б., Бішою В. М., Форкошем С. С., Левою Г. Ю., Танчинцем В. В., Галицею В. А., Даном І. В., Криваничем В. Ф., Мігалі М. М., Кляпом І. В., Повханичем А. В., по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 10 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Закарпатській області, ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 № 879

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 09 квітня 2024 року № 157, проведеної на підставі 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 20 березня 2024 року № 565 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 березня 2024 року № 114 та від 14 березня 2024 року № 130, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з якими під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії), у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЄІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії у частині надання до 16:00 7 числа М+1 електропостачальникам на узгодження фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

2. Накласти штраф у розмірі 249 628 (двісті сорок дев'ять тисяч шістсот двадцять вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з якими під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки

розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 15 154,97 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 91,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 88,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 785,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 013,08 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 2 176,91 тис. грн (без ПДВ).

4. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 223 724,03 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 219 132,49 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 4 591,54 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 15 154,97 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879 «Про застереження ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого

регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 143 368,13 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 57 995,31 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 82 729,27 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік;

витрати, що були понесені ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії Російської Федерації, у розмірі 3 326,00 тис. грн;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 677,70 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 4,75 тис. грн (без ПДВ), визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)





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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

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 09 квітня 2024 року № 157, проведеної на підставі 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 20 березня 2024 року № 565 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) усунути порушення пункту 2.1.10 (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з якими під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо

однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності, для чого внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Білей В. П., Білей Є В., Бішою В. М., Галицею В. А., Герич А. Б., Глюдзик Е. П., Глюдзиком М. І., Гойдашем М. М., Грушовським А. Я., Грушовським Я. І., Грушовською Я. Я., Гулинець М. В., Гульпою Б. П., Даном І. В., Зезень Я. Л., Клубовим С. М., Кляпом І. В., Комішаком В. І., Криваничем В. Ф., Левою Г. Ю., Мігалі М. М., Осійською Х. В., Пацкан В. М., Пацкан М. Ю., Пацканом В. В., Пинзеником Я. В., Повханичем А. В., Помпелем І. М., Помпелем М. Й., Помпель С. М., Рояком І. Д., Синичкою І. І., Самагалою М. М., Танчинцем В. В., Форкошем С. С., Шепою А. М., Шпер С. І. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)».

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» має повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Закарпатській області, ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ», вищезазначених споживачів у строк до 10 червня 2024 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про виконання цих зобов'язань, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК