

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу
на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, постановою НКРЕКП від 09 червня 2021 року № 936 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2021 року» та від 07 липня 2021 року № 1114 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення про проведення перевірки від 14 червня 2021 року № 361 Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00131564) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, за результатами якої складено [Акт планової перевірки від 21 липня 2021 року № 360](#), який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Перевірка ліцензованої діяльності АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснювалась за період діяльності з **01 січня 2020 року по 31 грудня 2020 року**.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» [листом від 27.07.2021 № 50012257/33](#) надало письмові пояснення та обґрунтування (далі – Пояснення) щодо порушень, виявлених та зафіксованих [Актом планової перевірки від 21 липня 2021 року № 360](#).

Так [Актом планової перевірки від 21 липня 2021 року № 360](#) (далі – Акт) встановлено та зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</p> <p>пункту 2.2 глави 2</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП</p> <p>яким встановлено, що ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у пунктах 2.2 та 2.3 цієї глави</p> <p>яким встановлено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:</p>

	Порядку № 375	<p>рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %;</p> <p>відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %</p> <p>(пункт 3.5 Акта, стор. 45-46)</p>
--	----------------------	--

Відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку № 375 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 році - не більше 10 %.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом надано Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за **2020 рік** відповідно до вимог пункту 7.7 глави 7 Порядку № 375, згідно з якою **фактичний рівень сервісу кол-центру Товариства протягом 30 секунд складає 67,2 %** при встановленому стандарті – **не менше 75 %**, а відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – 10 % при встановленому стандарті – **не більше 10 %**.

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень, %	фактичний рівень виконання, %
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	75 %	67,2 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	10 %	10 %

Відповідно до Пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області, у 2020 році Товариство забезпечило рівень втрачених у черзі дзвінків кол-центру на рівні 10%, при нормативі – не більше 10 %.

Рівень сервісу протягом 30 секунд було забезпечено компанією на рівні 67,2 % за рік, при нормативі – не менше 75 %. Даний сервіс не було забезпечено, у зв'язку з рядом причин. Товариство не забезпечило рівень сервісу у зимово-весняний період, коли було зафіксовано масові аварійні вимкнення, спричинені форс-мажорними обставинами, внаслідок несприятливих погодних умов, які співпали з періодом подачі споживачами показів лічильників.

Крім того, з березня 2020 року на території України було введено карантин з метою запобігання поширенню COVID-19, Товариство обмежило прийняття споживачів через ЦОК, як наслідок – збільшилася кількість вхідних дзвінків. Оскільки замовлення додаткових послуг та прийом показів лічильників від юридичних споживачів було запроваджено через кол-центр Товариства, тривалість опрацювання дзвінків збільшилася. Також, кол-центр проводив роз'яснювальну роботу із споживачами щодо інших способів замовлення послуг та передачі показів приладів обліку без участі оператора кол-центру.

З метою дотримання сервісу кол-центру по якості обслуговування споживачів в пікові періоди та здійснення рівномірного розподілу навантаження між працівниками кол-центру, АТ «Прикарпаттяобленерго» запровадило та продовжує розвивати нові сервіси обслуговування через сайт, чат-боти, Viber, Telegram.

2	<p>підпункту 26 глави 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу</p>
---	---	--

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 07 грудня 2019 року)</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла з 24 червня 2020 року)</p>	<p>яким, зокрема, встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. <u>Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання</u></p> <p>яким, зокрема, встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів <u>(з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування)</u></p> <p>(пункт 3.22 Акта, стор. 95-101)</p>
---	---

Щодо звернення гр. Гусак Г. Д.

До НКРЕКП надійшло електронне звернення від 15.04.2021 (вх. НКРЕКП від 15.04.2021 № Г-6114/21) стосовно врегулювання взаємовідносин між Гусак Г.Д. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

20.10.2020 гр. Гусак Г. Д. звернулася до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх.12382/1840 від 20.10.2020). **Замовлена до приєднання потужність 30 кВ.**

30.10.2020 з метою приєднання електроустановок об'єкта гр. Гусак Г. В. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір від 30.10.2020 № 19-168/2020), невід'ємним додатком до якого є **Технічні умови** стандартного приєднання від 30.10.2020 № 19-168/2020.

У Договорі зазначено, що термін надання послуги зі стандартного приєднання **становить 60 календарних днів з дня, наступного після оплати.**

Відповідно до пункту 4.1 Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 плата за приєднання становить **69 552,00 грн (з ПДВ).**

У пункті 4.3 Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 зазначено, що для надання послуги приєднання Виконавцю послуг необхідно відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок Замовника. Замовник сплачує плату за приєднання у такому порядку: **оплата у розмірі 20%** плати, визначеної пунктом 4.1 договору, а саме кошти в розмірі 13910,4 грн з ПДВ, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього договору. **Остаточний розрахунок в розмірі 80 %**

плати, визначеної пунктом 4.1 цього договору упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

31.10.2020 (субота) гр. Гусак Г.Д. на виконання умов пункту 3.2.3 Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 здійснено оплату вартості стандартного приєднання у розмірі **69 552,00 грн (100%)**. У квитанції про оплату від 31.10.2020 зазначено, що дата валютування 02.11.2020.

У Заявці на проектування та здійснення заходів із землевідведення до Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 зазначено, що для приєднання Замовника необхідно:

побудувати ЛЕП-10 кВ на з/б опорах від опори № 2603 ПЛ-10 кВ пр.КТПП-346КР-75 до проектного ТП. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом;

побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовим трансформатором 100 кВА (ТМГСО). Тип, потужність силового трансформатора та місце установки ТП визначити проектом;

виконати монтаж проводу типу СП-4х70 від РУ-0,4 кВ ТП-проектне до існуючої опори № 628 Л-3 ТП-241. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом;

провести демонтаж проводів між опорами № 627-628 для розокруплення фідера Л-3 ТП-241;

виконати монтаж проводу типу СП-4х25 від опори № 641 до ввідного пристрою 0,4 кВ житлового будинку. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом.

16.11.2020 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» для можливості реалізації умов Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 листом №50005949/171 звернулося до підрядної організації **ФОП «Приймак Д. П.»** щодо виконання проектно-вишукувальних робіт та вирішення питання землевідведення для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісії з проведення перевірки з боку Ліцензіата було надано копії листів, які направлялися до Замовника, про затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики та щодо перенесення терміну надання послуги з приєднання.

Аналіз листів, направлених АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику Гусак Г. Д., наведений у таблиці.

№	Дата листа ОСР	Номер листа ОСР	Дата до якої продовжено термін	Наявність документального підтвердження	Прострочення терміну повідомлення
<i>повідомлення замовника про збільшення строку проектування на не більше ніж 10 календарних днів згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 07.12.2019)</i>					
1.	14.12.2020	50012397/998	24.12.2020	так	0
2.	24.12.2020	50012397/1158	03.01.2021	так	0
3.	30.12.2020	50012397/1191	09.01.2021	так	0
4.	04.01.2021	50012397/14	14.01.2021	так	0
5.	11.01.2021	50012397/35	21.01.2021	так	0
6.	21.01.2021	50012397/83	31.01.2021	так	0
7.	29.01.2021	50012397/106	08.01.2021	так	0
8.	08.02.2021	50012397/165	18.02.2021	так	0
9.	18.02.2021	50012397/234	28.02.2021	так	0
10.	26.02.2021	50012397/295	09.03.2021	так	0
11.	05.03.2021	50012397/331	15.03.2021	так	0
12.	15.03.2021	50012397/373	25.03.2021	так	0
13.	25.03.2021	50012397/405	04.04.2021	так	0
14.	02.04.2021	50012397/446	12.04.2021	так	0
15.	12.04.2021	50012397/506	22.04.2021	так	0
16.	22.04.2021	50012397/593	03.05.2021	так	0
17.	30.04.2021	50012397/649	09.05.2021	так	0
18.	07.05.2021	12397/680	17.05.2021	так	0
19.	17.05.2021	12397/720	27.05.2021	так	0
20.	27.05.2021	12397/793	07.06.2021	так	0
21.	З 08.06.2021 Ліцензіатом не надавались Замовнику листи щодо <u>перенесення</u> терміну надання послуги з приєднання				

Разом з тим, перевіркою встановлено, що у зазначених листах ОСР повідомляє про збільшення строку проектування, але не надає документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

До усіх листів Товариством додалась копію одного і того ж листа-звернення від 16.11.2020 № 50005949/171 до ФОП Приймака Д. П. «Щодо розробки» з проханням виконати проектно-вишукувальні роботи з розроблення проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки в оренду АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» для будівництва та обслуговування трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ в с. Манява, по вул. Очеретова, Богородчанський район.

Крім того, в останньому повідомленні про перенесення терміну надання послуги було зазначено, що термін переноситься на **07.06.2021**. В подальшому листи щодо перенесення терміну надання послуги з приєднання Замовнику не надавались.

Таким чином, у зазначених вище листах, які направлені Товариством на адресу гр. Гусак Г. Д., Ліцензіатом не надано документального підтвердження Замовнику причин виникнення такої затримки (не надано копії листів до власника земельних ділянок стосовно відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики).

Ураховуючи вищевикладене, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушено вимоги підпункту 26 глави 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу у частині не надання Замовнику документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Відповідно до абзацу 4 пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.

Перевіркою встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана Товариством для електроустановок замовника другого ступеня потужності **впродовж 60 календарних днів**, тобто до 26.07.2021 (від 02.11.2020 до 14.12.2020=12 днів + 48 днів (від 08.06.2021 до 26.07.2021)).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 19-168/2020 від **05.07.2021** (далі- Акт № 19-168/2020), підписаний замовником Гусак Г. Д. та представником АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», де зазначено, що Виконавцем були виконані та Замовником прийняті роботи на підставі Договору від 30.10.2020 № 19-168/2020 про стандартне приєднання до електричних мереж. Отже, послуга зі стандартного приєднання надана Товариством 05.07.2021 без порушення терміну її надання.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області, Товариство інформує, що кожних 10 днів до закінчення строку надання послуги приєднання письмово інформував замовника щодо причини необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання - через здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, про що свідчать копії листів надані при перевірці. При

цьому, в листі зазначено найменування організації (ФОП Приймак Д.П.), до якої звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення, з наданням копії офіційного листа. В даній копії листа до ФОП Приймак Д.П., вказано причину виникнення затримки – початок виконання проектно-вишукувальних робіт з розроблення проекту землеустрою.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу яким, зокрема, встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організації, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).

Щодо звернення гр. Крицкалюк І.В.

До НКРЕКП надійшло звернення Крицкалюк І. В. (вх. НКРЕКП від 23.11.2020 № ЗВГ-13028/20) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єкта гр. Крицкалюк І. В. до електричних мереж.

Порядок приєднання до електричних мереж систем розподілу регулюється розділом IV Кодексу систем розподілу.

17.01.2020 гр. Крицкалюк І. В. звернулася до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою (вх. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 035/49 від 17.01.2020) про приєднання електроустановки **потужністю 5 кВт.**

29.01.2020 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підготувало проект технічних умов стандартного приєднання № 35-20/2020 та проект Договору про стандартне приєднання.

30.01.2020 між Крицкалюк І. В. та АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» укладено **Договір від 29.01.2020 № 35-20/2020 про стандартне приєднання до електричних мереж** (далі – Договір від 29.01.2020 № 35-20/2020), невід'ємним додатком до якого є технічні умови. Замовлена до приєднання **потужність 5 кВт.**

У Договорі від 29.01.2020 № 35-20/2020 зазначена **вартість плати за стандартне приєднання у розмірі 11700,00 грн (з ПДВ).**

04.02.2020 Замовником була **оплачена послуга із стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі.**

У Договорі від 29.01.2020 № 35-20/2020 зазначено, що **термін надання послуги зі стандартного приєднання становить 45 днів.**

Отже **послуга із стандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана Товариством до 20.03.2020 (включно).**

Відповідно до пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника, надає довідку про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначена довідка є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало довідку про виконання технічних умов від 30.10.2020 № 19-168/2020 у частині зовнішнього електрозабезпечення та надало **Акт приймання-здачі виконаних робіт (наданих послуг) № 35-20/2020 від 26.12.2020** підписаний Замовником Крицкалюк І.В. та представником АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», де зазначено,

що Виконавцем були виконані та Замовником прийняті роботи на підставі Договору від 29.01.2020 № 35-20/2020 про стандартне приєднання до електричних мереж.

Отже, послуга з приєднання електроустановки Замовнику Крицкалюк І.В. надана Товариством **26.12.2020 з порушенням терміну на 280 днів** (від 20.03.2020 до 26.12.2020).

Ураховуючи вищевикладене, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушено вимоги підпункту 26 глави 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу системи розподілу, яким, зокрема, встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

За поясненням Ліцензіата, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звернулось до зацікавлених сторін для погодження траси проходження ЛЕП-0,4 кВ, яка стосується технічного переоснащення ПЛ-0,4 кВ від опори № 43 ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-171 в смт. Делятин (згідно заявки на проектування № 35-20/2020, замовник Крицкалюк І. В.), та отримало **16.03.2020 відмову від гр. Мочерна З.М. та гр. Сокира С.І. щодо проходження лінії та установки опор через їх земельні ділянки.**

09.06.2020 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом № 12387/207 (з порушенням термінів) повідомило Крицкалюк І. В. про те, що власники земельних ділянок не погоджують трасу проходження ЛЕП, і тому, керуючись пунктом 4.2.4 Кодексу системи розподілу збільшено термін надання послуги зі стандартного приєднання.

Роботи по стандартному приєднанню мала виконувати підрядна організація ПП «Альфаенергогруп», але через недопуск до місця виконання робіт, роботи не були виконані. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало копію Акта про недопуск від **09.07.2020**, де зазначено, що ПП «Альфаенергогруп» при спробі проведення робіт отримало погрози від Замовника, що зафіксоване на відео.

Після отримання безперешкодного доступу безпосередньо до місця робіт, підрядною організацією оператора системи розподілу 14.12.2020 виконано необхідні будівельно-монтажні роботи згідно умов Договору, та подано заявку на підключення електроустановки Замовника **26.12.2020.**

Крім того, відповідно до пункту 5.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж (додаток 1 до Кодексу), за порушення строків виконання зобов'язання за цим договором винна сторона сплачує іншій стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 20 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів виконавець послуг зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 розділу 4 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

При цьому, слід зазначити, що згідно з положеннями пункту 5.1 розділу 5 «Відповідальність Сторін» Типової форми Договору про стандартне приєднання до електричних

мереж (додаток 1 до Кодексу), у випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання.

Слід зазначити, що вказані положення також містяться у Договорі.

Таким чином, оскільки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було порушено строки виконання зобов'язання за Договором, Замовник має право на відшкодування.

Відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 03.12.2019 № 2595), у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

У випадку недосягнення згоди між сторонами договору про приєднання шляхом переговорів щодо компенсації та пені замовник має право звернутись до суду за захистом своїх порушених прав.

НКРЕКП листом від 05.01.2021 № 79/17.1.1/9-21 повідомила АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Крицкалюк І. В. про те, що відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу системи розподілу у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до Кодексу системи розподілу.

Від гр. Крицкалюк І. В. надійшла заява від 11.02.2021 на ім'я Голови НКРЕКП, про те, що гр. Крицкалюк І. В. не має претензій до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання послуг приєднання, а всі спірні питання вирішено позитивно.

Звернень від заявниці про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання на адресу АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області, Товариство інформує, що послуга із стандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана до 20.03.2020.

відповідно до прикінцевих положень Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» від 17.03.2020 - з дня оголошення карантину зупиняється перебіг строків звернення за отриманням адміністративних та інших послуг та строків надання цих послуг, визначених законом. Від дня припинення карантину перебіг цих строків продовжується з урахуванням часу, що минув до його зупинення.

Таким чином, у зв'язку з жорстким карантинном, введеним по всій території України, послуги з приєднання, як і інші види робіт, були повністю призупинені. А виконання робіт продовжилось після послаблення карантинних заходів.

Проте, 09.07.2020 Замовник не допустив представників АТ «Прикарпаттяобленерго» до належного виконання своїх обов'язків, про що складено акт про недопуск та повідомлено Замовника листом № 397/293 від 09.07.2020.

Таким чтном, з 09.07.2020 до 26.12.2020, тобто до часу фактичного надання послуги з приєднання, зобов'язання ОСР згідно з умовами договору про надання послуг з приєднання вважаються відстроченими через неправомірні дії Замовника, що полягали у ненаданні нам доступу до власного об'єкта.

Після відновлення доступу до об'єкта, послугу було надано, а Замовник немає претензій до Товариства.

3	<p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», (далі – Постанова № 2896)</p>	<p>у частині права ліцензіата купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»</p> <p>яким встановлено для оператора системи розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 80 відсотків (у редакції, що діяла до 21 листопада 2020 року) та в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді</p> <p><i>(пункт 3.27 Акта, стор. 148-57)</i></p>
---	---	--

Щодо закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.

Комісією з проведення перевірки було проведено аналіз закупівель ліцензіатом електричної енергії згідно з вимогами пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (із змінами), яким встановлено: «Установити для оператора системи передачі та операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну **нижню** межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 80 % (50 % у редакції постанови НКРЕКП від 20.11.2020 № 2139 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896») від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді» та **встановлено невідповідність обсягів купленої Товариством електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2020 році встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН.**

Інформація щодо дотримання/недотримання ліцензіатом закупівлі погодинних обсягів електроенергії на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН у 2020 році (**по версії 2**) відображена у таблиці.

	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад*	грудень*	2020 рік
Всього, год	744	696	743	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8784
Дотримання, год	696	685	299	367	669	664	556	629	717	348	720	744	7093
Недотримання, год	48	12	444	353	75	56	188	115	3	397	0	0	1691
Недокуплено, МВт	62,6	27,1	951,6	2195	133,9	539,8	249	147	0,9	1211,8	0	0	5518,7

*з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 20.11.2020 № 2139 що встановлює граничну межу 50%.

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано погодинна обов'язкова купівля Товариством електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами за **25.04.2020, 25.07.2020, 10.10.2020, 22.12.2020.**

Погодинна закупівля на торгових платформах ОЕС та БуОс **25.04.2020, 25.07.2020, 10.10.2020.**

Доба 2020 року	Година	Зона	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплені ТВЕ	Закуплено			80%	недокуп на РДН
					РДН	ВДР	ДД (ПСО)		
					МВт год	МВт год	МВт год		
25.04.2020	17:00 - 18:00	ОЕС	23,07	18,4	18,4	0	0	18,456	0,056
	18:00 - 19:00	ОЕС	24,22	18,7	18,7	0	0	19,3792	0,6792
	19:00 - 20:00	ОЕС	25,05	19,6	19,6	0	0	20,0432	0,4432
25.04.2020	2:00 - 3:00	БуОс	5,98	8,4	4,7	3,7	0	4,7864	0,0864
25.07.2020	0:00 - 1:00	БуОс	8,02	0,5	0,5	0	0	6,4144	5,9144
	1:00 - 2:00	БуОс	7,56	1,3	1,3	0	0	6,0464	4,7464
	2:00 - 3:00	БуОс	7,40	2,8	2,8	0	0	5,9216	3,1216
	3:00 - 4:00	БуОс	7,22	2,8	2,8	0	0	5,7792	2,9792
	4:00 - 5:00	БуОс	7,17	2,8	2,8	0	0	5,732	2,932
	5:00 - 6:00	БуОс	7,37	2,7	2,7	0	0	5,8936	3,1936
	6:00 - 7:00	БуОс	7,44	2,9	2,9	0	0	5,9488	3,0488
23:00 - 0:00	БуОс	7,85	4,5	4,5	0	0	6,28	1,78	
10.10.2020	18:00 - 19:00	ОЕС	25,68	19,8	19,8	0	0	20,5416	0,7416
10.10.2020	0:00 - 1:00	БуОс	10,32	6,1	6,1	0	0	8,2544	2,1544
	1:00 - 2:00	БуОс	9,96	6,8	6,8	0	0	7,9664	1,1664
	2:00 - 3:00	БуОс	9,82	7,2	7,2	0	0	7,856	0,656
	3:00 - 4:00	БуОс	9,74	7,1	7,1	0	0	7,7944	0,6944
	4:00 - 5:00	БуОс	9,50	7,2	7,2	0	0	7,6016	0,4016
	5:00 - 6:00	БуОс	9,94	6,4	6,4	0	0	7,952	1,552
	6:00 - 7:00	БуОс	10,16	5,4	5,4	0	0	8,1304	2,7304
	7:00 - 8:00	БуОс	10,82	8,1	8,1	0	0	8,6568	0,5568
	8:00 - 9:00	БуОс	11,88	8,7	8,7	0	0	9,5008	0,8008
	9:00 - 10:00	БуОс	12,67	9,2	9,2	0	0	10,1344	0,9344
	10:00 - 11:00	БуОс	12,70	9,7	9,7	0	0	10,1576	0,4576
	11:00 - 12:00	БуОс	12,52	9,7	9,7	0	0	10,0176	0,3176
	12:00 - 13:00	БуОс	12,39	9,3	9,3	0	0	9,9096	0,6096
	13:00 - 14:00	БуОс	12,47	9,3	9,3	0	0	9,976	0,676
	14:00 - 15:00	БуОс	12,03	9,5	9,5	0	0	9,6256	0,1256
	15:00 - 16:00	БуОс	12,45	9,1	9,1	0	0	9,9584	0,8584
	16:00 - 17:00	БуОс	12,19	9,1	9,1	0	0	9,7496	0,6496
	17:00 - 18:00	БуОс	12,54	9	9	0	0	10,0296	1,0296
	18:00 - 19:00	БуОс	12,96	9,5	9,5	0	0	10,3704	0,8704
	19:00 - 20:00	БуОс	14,16	10,4	10,4	0	0	11,3304	0,9304
20:00 - 21:00	БуОс	13,98	10,4	9,2	1,2	0	11,1864	1,9864	
21:00 - 22:00	БуОс	13,45	9,7	9,7	0	0	10,7592	1,0592	
22:00 - 23:00	БуОс	12,18	8,9	8,9	0	0	9,7416	0,8416	
23:00 - 0:00	БуОс	11,07	2,7	2,7	0	0	8,852	6,152	

Комісією з проведення перевірки за результатами здійсненого аналізу інформації щодо купівлі Товариством в кожному розрахунковому періоді на ринку «на добу наперед» (РДН) електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами було **встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії в окремі години 25.04.2020, 25.07.2020, 10.10.2020 на ринку «на добу наперед» у 2020 році встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді, чим порушено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимоги пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 та підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП та та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» проаналізувало результати закупівлі електроенергії на РДН та наводить фактори, які стали причинами невиконання

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 в частині обов'язкової купівлі ОСР електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в розмірі 80% (50% у редакції постанови НКРЕКП від 20.11.2020 №2139) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл.

Причинами невідповідностей є:

- значний дефіцит електроенергії на РДН в торговій зоні «Буришинський енергоострів», що спричинило наявність значних неакцептованих обсягів електроенергії для учасників торгів на ринку «на добу наперед». У деякі місяці вони значно перевищували обсяги різниці в недотриманні обов'язкової межі купівлі на РДН. Такі факти були і є досить частим явищем на даному сегменті ринку в торговій зоні «Буришинський енергоострів». Крім того, компанія в силу незалежних від неї причин підписаних світових меморандумів та територіального розташування змушена здійснювати закупівлю ТВЕ в двох торгових зонах, що значно ускладнює роботу й збільшує навантаження на персонал щодо прогнозування;

- нетипові погодні умови, які характерні для нашого регіону та запровадження карантинних обмежень спричинили зміну прогнозованого графіку відхилення фактичного надходження від прогнозного.

Ураховуючи вищенаведене, АТ «Прикарпаттяобленерго» зазначає, що доклало максимум зусиль для дотримання граничних величин закупівлі електроенергії на виконання пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 щодо необхідності погодинної закупівлі електричної енергії на РДН в розмірі 80% (50% у редакції постанови НКРЕКП від 20.11.2020 №2139) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її розподіл через незалежні від компанії причини, а саме: неакцептовані заявки, дефіцит електричної енергії на ринку, дві торгові зони, відхилення прогнозування через нетипові погодні умови, карантинні обмеження.

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2684 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (пункт 3.25 Акта, стор. 104-117 Акта)
----------	---	---

2020 рік

Протягом 2020 року Товариство здійснювало розподіл електричної енергії із застосуванням тарифів на послуги з розподілу електричної енергії установлені постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2684 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами).

У 2020 році загальні операційні витрати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали **1 892 626 тис. грн, що на 256 784 тис. грн або 15,7 % більше** рівня затвердженого структурою тарифів – **1 635 842 тис. грн.**

При цьому фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на 48 933 МВт·год або на 2,1% (факт – 2 370 573 МВт·год, план – 2 321 640 МВт·год).**

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування** витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії у 2020 році, склало **36 365 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

Статті витрат	Сума недофінансування, тис. грн
паливно-мастильні матеріали	350
витрати на електроенергію для господарчих потреб	1 650
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в т.ч. витрати на здійснення операції купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР	33 651
Відрахування на соціальні заходи	461
витрати на службові відрядження	250
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3
Всього	36 365

При цьому, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати в сумі **5 450,82 тис. грн** по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	713
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 200
плата за землю	858
податок на нерухоме майно	181
витрати на землевпорядкування	1 702
внески на регулювання	4
витрати на боротьбу з COVID-19	792,82
Всього	5 450,82

*Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.08.2021 № 2038/17-21, та враховуючи пояснення Ліцензіата, надані до НКРЕКП листом Товариства від 27.07.2021 № 50012257/33, зазначає, що зважаючи на надзвичайні погодні умови, що мали місце у червні 2020 року, та необхідність попередження аварійних ситуацій, фактичні витрати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2020 році за статтею «чистка трас» у сумі **5 696,00 тис. грн** (без ПДВ) є обґрунтовані.*

Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат Товариства за 2020 рік становить – 11 146,82 тис. грн (5 450,82+5 696,00)

проти зафіксованої Актом – 5 450,82 тис грн

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

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 2019 року та виплачену в 2020 році – **0,00 тис. грн** (без ПДВ).

2. Фактична сума використання коштів відповідно до даних за формою звітності № 2 – НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, за статтями:

«**витрати на ремонт**» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **103 955,00 тис. грн** (без ПДВ), в т.ч.:

«витрати на ремонт» 102 260,00 тис. грн (без ПДВ) та капіталізовані витрати за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги» – 1 471,00 тис. грн (без ПДВ), «сировина і матеріали» – 224,00 тис. грн (без ПДВ) та «витрати на ремонт» – 0,00 тис. грн (без ПДВ);

«витрати на оплату праці» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми – **564 439,00 тис. грн** (без ПДВ), в т.ч.:

«витрати на оплату праці» – 564 413,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані витрати за бухгалтерським обліком – 26,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані витрати при виконанні інвестиційної програми – 0,00 тис. грн (без ПДВ);

«відрахування на соціальні заходи» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми- **120 790,00 тис. грн** (без ПДВ), в т.ч.

«відрахування на соціальні заходи» – 120 784,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані витрати за бухгалтерським обліком – 6,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані витрати при виконанні інвестиційної програми – 0,00 тис. грн (без ПДВ);

«витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми – **51 979,00 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

«витрати на паливно-мастильні матеріали» – 51 975,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів – 4,00 тис. грн (без ПДВ), капіталізовані витрати при виконанні інвестиційної програми – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

3. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недофінансування інвестиційної програми станом на 20 січня 2021 року, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10%, які не покриті економією становить **44 384,31 тис. грн** (без ПДВ).

Ураховуючи 2 610,65 тис. грн (без ПДВ) перевитрат, не покритих економією, фінансування ІІІ за 2020 рік становить: 196 033,34 тис. грн (без ПДВ) (фінансування ІІІ 2020 року згідно з звітом про виконання ІІІ) – 2 610,65 тис. грн (без ПДВ) (сума перевитрат, не покритих економією) = 193 422,73 тис. грн (без ПДВ).

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік становитиме: 237 807,00 тис. грн (без ПДВ) (заплановано на звітний рік) – 193 422,73 тис. грн (без ПДВ) (профінансовано у звітному році) = **44 384,31 тис. грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом

44 384,27 тис. грн (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

до 5 % = 2 671,46 тис. грн (без ПДВ),

від 5 % до 10 % = 0,00 тис. грн (без ПДВ),

понад 10 % = 0,00 тис. грн (без ПДВ).

Відповідне перевищення було профінансовано за рахунок додатково отриманого доходу від економії технологічних витрат електричної енергії та доходу від інших видів діяльності .

Розділ ІІІ 2020 року	Економія заходів ІІІ 2020 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	7
1	48,36	1 879,13	-	-	-	1 830,77
2	12,45	776,07	-	-	-	763,62
3	0,10	0	-	-	0,10	-
4	68,89	0	-	-	68,89	-
5	56,00	0	-	-	56,00	-
6	0	16,26	-	-	-	16,26
7	-	-	-	-	-	-
Всього	185,80	2 671,46	-	-	124,99	2 610,65

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить **124,99 тис. грн** (без ПДВ).

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів межах кожного розділу.

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» за куповану у звітному році електричну енергію, станом на 31 грудня 2020 року – 100,0 %.

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії станом на 31 грудня 2020 року – **1 557,30 тис. грн без ПДВ** (п. 3.11 Акту).

8. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної енергії:

36 056,00 – 36 785,00 = «-» 729,00 тис. грн (без ПДВ), де:

36 056,00 тис. грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

36 785,00 тис. грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2020 рік.

9. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2020 році, розрахована на підставі отриманої від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2020 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2020 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2020 рік, становить (-) **44 118,21 тис. грн (без ПДВ)**.

10. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01.07.2019 електричної енергії в ДП «Енергоринок» – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

11. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії на закріпленій території – **52 492,09 тис. грн (без ПДВ)**.

сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень - 53 656,27 тис. грн,

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 1 892 626,00 тис. грн,

сумарні операційні витрати – 1 934 601,00 тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою),

$53 656,27 * 1 892 626 / 1 934 601 = 52 492,09$ тис. грн (без ПДВ).

12. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році - **2249,00 тис. грн (без ПДВ)**.

тис. грн					
Елементи витрат	План	Факт	Капіталізація при виконанні ремонтів та ПП	Факт із врахуванням капіталізації	Недофінансування
1	2	3	4	5=3+4	6=2-5
паливно-мастильні матеріали	52325	51975	4	51979	346
витрати на електроенергію для господарчих потреб	14367	12717	-	12717	1 650
витрати на службові відрядження	5798	5548	-	5548	250
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3180	3177	-	3177	3
Всього	75670	73417	4	73421	2249

13. *Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.08.2021 № 2038/17-21, та враховуючи пояснення Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом Товариства від 27.07.2021 № 50012257/33, зазначає, що фактичні витрати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2020 році за статтею «чистка трас» у сумі 5 696,00 тис. грн (без ПДВ) є обґрунтовані. Таким чином сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2020 році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає **11 146,82 тис. грн (без ПДВ)***

проти зафіксованої Актом

5 450,82 тис. грн (без ПДВ)

14. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії становить **31 688,00** тис. грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел.енергії затверджені 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/МВт.год	МВт.год	тис. кВт.год	тис.грн	тис. кВт.год	тис.грн	тис.грн
	01.01-01.08	133,52	621 640	362 623	48 417	353 477	47 196	-1 221
	01.08-01.09	129,00	621 640	51 803	6 683	60 172	7 762	1 080
	01.09-01.12	132,89	621 640	207 213	27 537	227 492	30 231	2 695
	ВСЬОГО			621 640	82 637	641 141	85 190	2 553
2 клас	01.01-01.08	935,98	1 700 000	991 667	928 180	991 375	927 907	-273
	01.08-01.09	930,25	1 700 000	141 667	131 785	128 170	119 230	-12 555
	01.09-01.12	970,92	1 700 000	566 667	550 188	609 887	592 151	41 963
	ВСЬОГО			1 700 000	1 610 154	1 729 432	1 639 289	29 135
Разом 1+2 клас				2 321 640	1 692 790	2 370 573	1 724 479	31 688

15. Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2020 року – **87,29 %**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом позапланової виїзної перевірки від 16.03.2021 № 154 встановлено та зафіксовано, що Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році становить 87,29% (103 (кількість виконаних заходів ІІІ на 2020 рік)/ 118(всього заходів ІІІ на 2020 рік)*100%).*

16. Інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %:

джерелом коштів, за рахунок якого було профінансовано перевищення вартості заходів по інвестиційній програмі та програмі ремонтів за 2020 рік були додатково отриманий дохід від економії технологічних витрат електричної енергії та дохід від інших видів діяльності.

17. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно **432 733,40** тис. грн (без ПДВ);

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
січень	35445,547	51739,3
лютий	27940,221	36638,2
березень	21017,643	30177,5
квітень	21054,048	28534,8
травень	22371,58	30008,9
червень	21754,304	29027,8
липень	21301,355	28563,5

серпень	18998,367	26270,7
вересень	19222,835	28851,1
жовтень	26705,181	36946,9
листопад	29816,511	46607,0
грудень	38075,351	59367,8
Разом	303 702,943	432 733,4

18. Дохід, отриманий у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **3 693,10** тис. грн (без ПДВ). Відповідно до пункту 12 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, яка є додатком 23 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 № 428 від 14.06.2018, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на 50% даного доходу ($3\,693,10 \cdot 0,5 = 1\,846,55$ тис. грн (без ПДВ)). Довідка щодо отриманого доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів наведена в додатку 12.

19. Дохід, отриманий у звітному році згідно договорів з надання доступу до опор повітряних ліній напругою 0,4-10 кВ для розміщення технічних засобів телекомунікацій – **13 385,34** тис. грн (без ПДВ). Відповідно до пункту 12 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, яка є додатком 23 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 № 428 від 14.06.2018, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на 50% даного доходу ($13\,385,34 \cdot 0,5 = 6\,692,67$ тис. грн (без ПДВ)). Довідка щодо отриманого доходу за договорами про сумісну підвіску наведена в додатку 13.

20. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2020 року становить **30 861,00** тис. грн (без ПДВ).

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, а саме, продано для врегулювання небалансів, електричної енергії, з урахуванням коригування обсягів електричної енергії (II версія даних комерційного обліку (КО)), на суму **7 067,8** тис. грн без ПДВ:

Період 2020 року	Електроенергія для врегулювання небалансів, продана АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень	4 861,7	7 067,8	II версія даних КО
лютий	4 983,1	6 930,8	II версія даних КО
березень	858,2	933,0	II версія даних КО
квітень	329,7	336,4	II версія даних КО
травень	477,7	532,9	II версія даних КО
червень	640,3	670,3	II версія даних КО
липень	166,3	215,9	II версія даних КО
серпень	801,2	1 045,8	II версія даних КО
вересень	1 792,9	2 353,6	II (врегульовано в межах БГ)
жовтень	33,4	36,6	II (врегульовано в межах БГ)
листопад	204,5	299,3	II (врегульовано в межах БГ)
грудень	794,4	1 176,8	II (врегульовано в межах БГ)
Всього	4 861,7	7 067,8	

22. Фактичні витрати, понесені у 2020 році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році склали **0,00** тис. грн (без ПДВ).

23. Сума коштів, сплачена споживачами у 2020 році за необліковану електричну енергію внаслідок порушень ПРРЕЕ (врахована виключно в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) склала **1 318,01 тис. грн (без ПДВ)**.

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей від діяльності з розподілу електричної енергії становив **1 592,07 тис. грн (без ПДВ)**, у тому числі металобрухту **1078,73 тис. грн (без ПДВ)** (додаток 15).

25. Щодо перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги, відповідно до пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, то в ході перевірки відхилень не виявлено.

Визначення загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2020 році

1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованої під час позапланової перевірки (Акт від 16.03.2021 №154), за результатами якої прийнято постанову НКРЕКП від 14.04.2021 № 648 «Про накладення штрафу на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП від 14.04.2021 № 648) – **44 259,32 тис. грн (без ПДВ)**,

де: **44 384,31 тис. грн (без ПДВ)** (сума недофінансування інвестиційної програми станом на 20 січня 2020 року, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 5 %, які не покриті економією) – **124,99 тис. грн (без ПДВ)) = 44 259,32**

*проти зафіксованої Актом
44 259,28 тис. грн (без ПДВ).*

Відповідно до вимог підпункту 1 пункту 3 Постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 648 Ліцензіат листами від 25.05.2021 № 50015101/14 та від 30.06.2021 № 50015101/18 звернувся до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2021 рік, а саме за рахунок включення до джерел фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік статті «Невикористані кошти 2020 року» у сумі **44 259,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Обґрунтування до питання «Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2279» щодо внесення змін до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік розміщене на сайті НКРЕКП **07.07.2021** за посиланням https://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2021/lypen/07.07.2021/p9_07-07-21.pdf

Ураховуючи вищенаведене до розрахунку приймаємо величину коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, яка рівна **0,32 тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом
0,00 тис. грн.*

2. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії склав **31 688,00 тис. грн (без ПДВ)**.

3. Дохід за перетоки реактивної енергії (-) **729,00 тис. грн (без ПДВ)**.

4. Додатково отриманий дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі – ТВЕ) за підсумками року:

30 861,00 * 0,5 - 0,00 = 15 430,50 тис. грн (без ПДВ),

де : **30 861,00 тис. грн** – дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками 2020 року;

0,00 тис. грн – розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми 2020 року.

5. Сума недофінансування статей витрат, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **2249,00 тис. грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

468 383,00 – 436 707,00 = 31 676,00 тис. грн (без ПДВ),

де: **468 383,00 тис. грн** – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП),

436 707,00 тис. грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії.

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від **10.09.2020 № 470/17.2-20** для коректного розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» підсумкову суму дельти, зменшено на розмір фактичної суми витрат ліцензіата в 2020 році на послуги оператора ринку за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР (**659,94 тис. грн без ПДВ**) та оплати фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР (**39,23 тис. грн без ПДВ**).

31 676,00 – 659,94 – 39,23 = 30 976,83 тис. грн (без ПДВ),

7. Сума коштів, сплачена споживачами у 2020 році за необліковану електричну енергію склала **1 318,01 тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

0,32 + 31 688,00 - 729,00 + 15 430,5 + 2 249,00 + 30 976,83 + 1 318,01 = 80 933,66

проти зафіксованої Актом

80 933,34 тис. грн (без ПДВ).

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності, унаслідок чого ліцензіати недофінансували інвестиційну програму за звітний рік та/або програму ремонтів, вважаються:

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії на закріпленій території – **52 492,09 тис. грн (без ПДВ).**

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передеує звітному року – **0,00 тис. грн.**

3. *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.08.2021 № 2038/17-21, та враховуючи пояснення*

Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом Товариства від 27.07.2021 № 50012257/33, зазначає, що фактичні витрати АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2020 році за статтею «чистка трас» у сумі 5 696,00 тис. грн (без ПДВ) є обґрунтовані. Таким чином сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2020 році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає **11 146,82 тис. грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом

5 450,82 тис. грн (без ПДВ).

4. Сума фактичних витрат, понесених у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

52 492,09 + 0,00 + 11 146,82 + 0,00 = 63 638,91 тис. грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом

57 942,91 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить:

80 933,66 – 63 638,91 = 17 294,75 тис. грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом

22 990,43 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

17 294,75 * 1,05 = 18 159,49 тис. грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом

24 139,95 тис. грн (без ПДВ).

З огляду на зазначене **пропонується прийняти постанову, якою:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

2. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2021 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2020 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **8 664,21 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2020 році коштів у розмірі **124,99 тис. грн (без ПДВ)**,

50% доходу, отриманого у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата у розмірі **1 846,55 тис. грн (без ПДВ)**,

50% доходу, отриманого у 2020 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **6 692,67 тис. грн (без ПДВ)**.

3. 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) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2020 році у розмірі **18 159,49 тис. грн (без ПДВ)**;

2) при встановленні (перегляді) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» врахувати величину дефіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж: у 2020 році – у розмірі **44 118,21 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі 2021 року вищезазначеної суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2020 році Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму **8 664,21 тис. грн (без ПДВ)**.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 18 серпня 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 липня 2021 року № 360, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, постанов НКРЕКП від 09 червня 2021 року № 936 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2021 року» та від 07 липня 2021 року № 1114 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення про проведення планової перевірки від 14 червня 2021 року № 361, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та 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), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), 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 %, відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла з 07 грудня 2019 року), яким, зокрема, встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла з 24 червня 2020 року), яким, зокрема, встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 21 листопада 2020 року) (далі – Постанова № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 80 відсотків та в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої, зокрема, постановою НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2684 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

підпункт 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині права ліцензіата купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»;

підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання 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 %, відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла з 07 грудня 2019 року), яким, зокрема, встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла з 24 червня 2020 року), яким, зокрема, встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);

пункту 1 Постанови № 2896 (у редакції, що діяла до 21 листопада 2020 року), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 80 відсотків та в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої, зокрема, постановою НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2684 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині права ліцензіата купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»;

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати функціонування центрів

обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу.

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

2. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2021 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2020 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 8 664,21 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2020 році коштів у розмірі 124,99 тис. грн (без ПДВ),

50% доходу, отриманого у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата у розмірі 1 846,55 тис. грн (без ПДВ),

50% доходу, отриманого у 2020 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 692,67 тис. грн (без ПДВ).

3. 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) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2020 році у розмірі 18 159,49 тис. грн (без ПДВ);

2) при встановленні (перегляді) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» врахувати величину дефіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2020 році – у розмірі 44 118,21 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі 2021 року вищезазначеної суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2020 році Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 8 664,21 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)
«__» _____ 20__ року _____