

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування
ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

На підставі постанови НКРЕКП від 19 липня 2022 року № 782 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 січня 2022 року № 37» та посвідчення про проведення перевірки від 19 липня 2022 року № 204 НКРЕКП здійснено позапланову невиїзну перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, 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 грудня 2020 року по 03 лютого 2022 року**, за результатами якої складено Акт позапланової невиїзної перевірки від 28 липня 2022 року № 186 (далі – Акт № 186).

Відповідно до вимог положень пункту 5.7 глави 5 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 червня 2018 року № 428, про результати позапланової невиїзної перевірки ліцензіат повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невиїзної перевірки з надсиланням ліцензіату відповідного акта перевірки.

Ліцензіат, діяльність якого перевірялася, має право надати **письмові пояснення та обґрунтування** щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк **до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки**.

Датою отримання такого акта буде вважатися день його отримання представником ліцензіата, що підтверджується підписом одержувача, або третій календарний день від дня отримання листа поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач.

Акт № 186 був направлений Ліцензіату Сектором НКРЕКП у Черкаській області 03 серпня 2022 року рекомендованим листом № 1801507700930, який відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному сайті АТ «УКРПОШТА» (www.ukrposhta.ua), **08 серпня 2022 року «Відправлення вручено: за довіреністю»**.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 15 серпня 2022 року № 6782/16-01-01 (вх. НКРЕКП від 15 серпня 2022 року № 11432/1-22) надало до НКРЕКП письмові пояснення до зазначеного вище Акта позапланової невиїзної перевірки.

Так, Актом № 186 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі –ПРРЕЕ)</p> <p>пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого межа експлуатаційної відповідальності між споживачем та оператором системи за технічний стан і обслуговування електроустановок напругою до 1000 В встановлюється:</p> <p>1) у разі повітряного відгалуження - у точці кріплення проводів лінії електропередачі до перших ізоляторів на будівлі або на трубостояку, або на ввідних клеммах першого комутаційного апарата, встановленого на ввідному пристрої будівлі споживача;</p> <p>2) у разі кабельного вводу - на наконечниках кабелю живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої будівлі споживача;</p> <p>яким встановлено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</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>

01.12.2020 до ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» звернулось ОСББ «РОДЕНЬ» (далі – Замовник) із заявою про приєднання електроустановки певної потужності, а саме житлового будинку. При цьому надало документи, визначені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу. Заява Замовника зареєстрована ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 01.12.2020 за вх. № 500.

У зазначеній заяві на приєднання наведено наступну інформацію:

- мета приєднання: **зміна технічних параметрів;**
- назва та функціональне призначення об'єкта: багатоквартирний житловий будинок;
- існуюча дозволена (приєднана) потужність – **90 кВт;**
- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **137 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання (існуюча) – **0,4 кВ;**
- ступінь напруги в точці приєднання (замовлена) – **0,4 кВ;**
- категорія надійності електропостачання – III;

- відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника – замовник не заперечує;

- інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання – Оператором системи розподілу;

- рік введення потужності – 2021.

Відповідно до поданої Замовником заяви про приєднання електроустановки певної потужності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» були видані Технічні умови нестандартного приєднання від 15.12.2020 разом з проектом договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ».

Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» укладено з Замовником 31.12.2020 за № 1344-03/18-20 (далі – Договір).

Згідно з пунктами 1.2 – 1.4 Договору № 1344-03/18-20:

- місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: **РУ-0,4 кВ ТП-367;**

- точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється на: **РУ-0,4 кВ ТП-367;**

- тип нестандартного приєднання об'єкта Замовника: **нестандартне, «під ключ»;**

- ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити 0,4 кВ.

Здійснення заходів з відведення земельних ділянок для надання послуги з приєднання не передбачалось.

Згідно з поданою Замовником заявою на приєднання відбувається зміна технічних параметрів в частині збільшення потужності без зміни схеми електрозабезпечення електроустановок житлового будинку Замовника. При цьому точка приєднання встановлена на існуючій межі балансової належності, яка визначена в Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін (додаток 2 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985) в РУ-0,4 кВ ТП-367 та узгоджена із Замовником в Договорі.

Так, відповідно до зазначеного Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін:

«1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника:

ЗТП-367, РУ-0,4 кВ ЗТП-367 з комутаційним та захисним електрообладнанням;

Споживача:

Прилади обліку електроенергії (лічильник, трансформатори струму, вторинні кола обліку) в РУ-0,4 кВ ЗТП-367, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-367 до ВРП-0,4 кВ багатоповерхового будинку по вул. Леніна, 59/2, ВРП-0,4 кВ будинку з комутаційним та захисним електрообладнанням, внутрішньобудинкові електромережі, електрообладнання та струмоприймачі.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на: верхніх болтових затискачах приєднання трансформаторів струму в РУ-0,4 кВ ЗТП-367».

При цьому, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку, яка перебуває на балансі Замовника, прокладена сумісним підвісом з ПЛ-0,4 кВ Л-«Леніна» від ТП-367, яка перебуває на балансі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, **точка приєднання об'єкта Замовника (межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності) встановлена в РУ-0,4 кВ ТП-367, що належить ОСР, тобто не на межі земельної ділянки Замовника і не на території цієї земельної ділянки.**

Положеннями пункту 2.2.5 ПРРЕЕ встановлено, що за стан внутрішньобудинкових електричних мереж багатоквартирного будинку (від вводу в будинок до відхідних клем вузла вимірювання побутового споживача) відповідає власник (балансоутримувач) цих мереж.

Слід зазначити, що відповідно до пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ межа експлуатаційної відповідальності між споживачем та оператором системи за технічний стан і обслуговування електроустановок напругою до 1000 В встановлюється:

1) у разі повітряного відгалуження - у точці кріплення проводів лінії електропередачі до перших ізоляторів на будівлі або на трубостояку, або на ввідних клеммах першого комутаційного апарата, встановленого на ввідному пристрої будівлі споживача;

2) у разі кабельного вводу - на наконечниках кабелю живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої будівлі споживача.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» під час підготовки Договору з Замовником та Технічних умов нестандартного приєднання від 15.12.2020 № 441/2020 порушило вимоги пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022), пункту 2.2.2 розділу II ПРРЕЕ та не дотрималось вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу щодо обов'язку ОСР встановити точку приєднання на межі земельної ділянки або на території земельної ділянки, що призвело до виникнення проблемного питання та покладання на замовника вартості реконструкції живлячої лінії від ТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку.

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно) строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» становить не більше 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання). Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

При цьому, згідно з положеннями пункту 7.6 Договору: «узгоджений Сторонами строк, в який виконавець забезпечує приєднання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу становить **120 днів**», починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником Виконавцю послуг вартості відповідно до умов Договору.

Пунктом 4.2 Договору передбачено, що оплата вартості послуги з приєднання здійснюється в такому порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього Договору Сторонами;

оплата в розмірі 60 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації;

остаточний розрахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується підписанням Сторонами двох примірників Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до розрахунку вартості приєднання, який разом з рахунком на оплату надано Замовнику 31.12.2020, 01.02.2021 Замовник провів оплату 20,7 % вартості приєднання.

Таким чином, з урахуванням пункту 7.6 Договору, кінцевий термін надання послуги з приєднання становить 01.06.2021.

01.06.2021 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та Замовником було укладено додаткову угоду № 1 до Договору, якою Сторони узгодили термін, в який виконавець забезпечує приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу до **31.12.2021**.

Слід зазначити, що згідно з підпунктами 3.2.2 – 3.2.5 пункту 3.2 Договору Замовник зобов'язаний:

3.2.2. Розробити на підставі технічних умов від 15.12.2020 № 441/2020, що є невід'ємним додатком 1 до цього Договору, проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника щодо безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії.

3.2.3. Погодити розроблену на виконання підпункту 3.2.2 пункту 3.2 цього Договору проектну документацію з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов від 15.12.2020 № 441/2020, що є невід'ємним додатком 1 до цього Договору.

3.2.4. Здійснити будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок внутрішнього електрозабезпечення відповідно до узгодженої проектної документації.

3.2.5. Ввести в експлуатацію в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, власний об'єкт та електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника), надавши Виконавцю послуг документи, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановок об'єкта Замовника.

16.06.2021 до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшов від проектної організації ТОВ «ТОТАЛ Енерджі Сервіс» на розгляд та погодження робочий проєкт 59/02-21, розроблений на виконання вимог розділу I Технічних умов від 15.12.2020 № 441/2020.

За результатами розгляду вказаного робочого проєкту ОСР звернувся до ТОВ «ТОТАЛ Енерджі Сервіс» листом від 01.07.2021, в якому зазначив, що робочим проєктом передбачається заміна опор ПЛ-0,4 кВ, які належать ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», і запропонував передбачити будівництво окремої ЛЕП-0,4 кВ від ТП-367, або внести зміни до Договору та Технічних умов нестандартного приєднання.

Крім того, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось до Замовника листом від 16.08.2021 в якому зазначило, що розробленим ТОВ «ТОТАЛ Енерджі Сервіс» проєктом визначена необхідність збільшення перерізу існуючої лінії електропередачі від ТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку (власник Замовник), і як наслідок, реконструкція (заміна опор) будівельної частини ПЛ-0,4 кВ Л-«Леніна» від ТП-367, що перебуває у власності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», належить до основних засобів виробництва ОСР і використовується для розподілу електричної енергії не тільки для Замовника, а й для інших користувачів системи розподілу.

При цьому, у разі заміни опор ПЛ-0,4 кВ, які належать ОСР, за рахунок Замовника відбудеться дроблення основного засобу з частковим списанням з балансу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

З метою недопущення такої ситуації ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» запропонувало Замовнику внести зміни до технічних умов та договору про приєднання до електричних мереж в частині зміни точки приєднання, щоб реконструкція ПЛ-0,4 кВ Л-«Леніна» проводилась ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у відповідності з Кодексом в рамках надання послуги з приєднання як лінійна частина, а саме:

1. Робочий проєкт 59/02-21, доповнити кошторисним розрахунком вартості будівництва та передати ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на узгодження.

2. Спільно з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», за згодою сторін, оформити зміни до Договору шляхом укладання додаткової угоди до даного договору.

3. Новий робочий проєкт розробляти не потрібно.

4. Надалі приєднання до електричних мереж житлового будинку Замовника здійснюється у порядку, встановленому Кодексом.

У відповідь на лист ОСР від 16.08.2021 Замовник листом від 12.11.2021 звернувся до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з проханням надати можливість внести зміни до Договору шляхом укладення додаткової угоди до даного договору. Також в разі необхідності внести і узгодити всі необхідні доповнення до робочого проєкту.

За повідомленням ОСР враховуючи те, що Замовником було розроблено проєктну документацію на заміну лінії електропередачі від ТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку, тобто фактично розроблено проєкт на лінійну частину приєднання, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику для погодження підписані зі своєї сторони Технічні умови нестандартного приєднання № 441/2020 від 15.12.2020 зі змінами від 26.11.2021 (в частині зміни точки приєднання - на наконечниках ЛЕП-0,4 кВ «ТП-367 – ВРП-0,4 кВ ж/б», приєднаної до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої житлового будинку Замовника) та проєкт додаткової угоди № 2 до Договору, згідно з якою договір запропоновано викласти в новій редакції та змінити тип приєднання об'єкта замовника на «нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником».

У відповідь на пропозиції ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Замовник листом від 16.12.2021, з посиланням на лист НКРЕКП від 03.11.2021 № 10360/17.13/9-21, повідомив ОСР про те, що: «Відповідно до змін до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 441/2020 від 15.12.2020 зі змінами від 26.11.2021 виконавцем були внесені корективи в пункті 6. Точка приєднання, що і відповідає зауваженням НКРЕКП».

Разом з тим, Замовник висловив незгоду з проєктом додаткової угоди № 2 до Договору в редакції, запропонованій ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», якою змінюється тип приєднання об'єкта замовника – з нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» на нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником. При цьому Замовник зазначив: «відповідно до п. 4.1.24 розділу IV Кодексу укладення нового договору можливе після звернення замовника відповідною заявою до Виконавця та попереднього розірвання існуючого договору (за ініціативою замовника). Відповідних заяв/звернень Замовник ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надавав».

Таким чином, Технічні умови нестандартного приєднання № 441/2020 від 15.12.2020 зі змінами від 26.11.2021 та проєкт додаткової угоди № 2 до Договору не були погоджені Замовником.

Згідно з абзацом 2 пункту 4.1.24 глави 4.1 Кодексу: «У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у договорі про приєднання, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), функціонального призначення об'єкта, точки (точок) приєднання, рівня напруги в точці приєднання, у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього Кодексу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом».

Листом від 19.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» враховуючи звернення Замовника щодо встановлення точки приєднання на межі земельної ділянки або на території земельної ділянки Замовника, тобто у ВРП-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку та керуючись абз. 2 п. 4.1.24 Кодексу, запропонувало договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від 31.12.2020 № 1344-03/18-20 розірвати за згодою сторін та направило Замовнику два примірники проєкту додаткової угоди до Договору про його розірвання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшов лист Замовника від 20.01.2022, у якому Замовник просив ОСР надати копію документа, що був трактований Товариством як

ініціатива Замовника розірвати Договір, та повідомило, що «зазначений договір може бути подовжений за згодою сторін до повного виконання зобов'язань, прописаних у договорі».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 повідомило Замовника, що листом від 16.08.2021 Товариство пропонувало внести зміни до договору про приєднання до електричних мереж у частині зміни точки приєднання, тому лист - відповідь Замовника від 12.11.2021 з проханням надати можливість внести зміни до Договору шляхом укладення додаткової угоди до даного договору було трактовано ОСР як ініціатива Замовника щодо зміни точки приєднання.

Разом з тим, **24.01.2022** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» після виконання своїх зобов'язань по розділу II «Вимоги до електроустановок ОСР» Технічних умов нестандартного приєднання від 15.12.2020 № 441/2020 надіслало Замовнику (на адресу, зазначену в Договорі) Довідку № 950/16-01-01 про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення та враховуючи факт виконання зобов'язань Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника, керуючись п. 8.1 Договору, направило для підписання **два примірники Акту від 24.01.2022** про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Однак, 27.01.2022 зазначений вище лист ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» був повернутий Укрпоштою з відміткою у Довідці про причини повернення (Ф. 20): «адресат відсутній за вказаною адресою».

Відповідно до вимог пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу:

фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання;

факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання;

акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення замовника.

Отже, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надало послугу з приєднання за Договором у встановлений термін (до 31.12.2021), що є порушенням підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022), та пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу у частині недотримання строку надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ».

Одночасно Комісія з перевірки зазначає, що питання щодо порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» строку надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» не є предметом даної перевірки та відповідно має бути відображено в Акті, складеному за результатами проведення наступного планового (позапланового) заходу державного контролю.

Станом на 31.12.2021 Замовник не виконав своїх зобов'язань за підпунктами 3.2.1 – 3.2.5 Договору.

Станом на момент проведення даної перевірки Замовником не повернуто до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підписаний зі сторони Замовника Акт від 24.01.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Довідково.

НКРЕКП листом від 17.05.2022 № 3756/17.1.3/7-22 за результатами розгляду звернень Замовника щодо спірного питання із ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж системи розподілу багатоквартирного житлового будинку, звернула увагу ОСР на те, що у зв'язку зі створенням ним технічної можливості для розподілу електричної енергії на електроустановки вищезазначеного житлового будинку в існуючій точці приєднання згідно умов укладеного договору та керуючись положеннями пункту 2.1.3 ПРРЕЕ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» має ініціювати та внести зміни до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Замовника.

На виконання зазначених рекомендацій ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 06.06.2022 повідомило Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що Товариство направило на електронну адресу Замовника, зазначену у зверненні до НКРЕКП, копію Довідки № 950/16-01-01 про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення та Акту від 24.01.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та прохання провести остаточну оплату у розмірі 79,30 % (100 % – 20,7 %) загальної плати, визначеної пунктом 4.1 Договору.

Після проведення Замовником оплати, визначеної пунктом 4.1 зазначеного Договору та підписання Акту про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» буде ініціювати внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Разом з тим, листом від 15.06.2022 ОСР повідомив Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що 07.06.2022 представник Замовника отримав у Канівській філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Довідку про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення та два примірники Акту про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Однак, станом на момент проведення даної перевірки Замовником не повернуто до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підписаний зі своєї сторони Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

У своїх поясненнях до Акта № 186, наданих листом від 15.08.2022 № 6782/16-01-01, Ліцензіат зазначає, що Кодексом допускається встановлення точки приєднання на межі балансової належності для існуючих споживачів.

При цьому, Кодексом не передбачено врахування вимог будь-яких інших нормативних документів, зокрема Правил роздрібного ринку електричної енергії, при визначенні точки приєднання.

Технічними умови нестандартного приєднання від 15.12.2020 не передбачено вимог щодо будівництва окремої лінії від ТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку ОСББ «Родень». На момент видачі технічних умов ОСР не володів інформацією про недостатню пропускну здатність КЛ-0,4 кВ від ТП-367 до ВРП-0,4 кВ житлового будинку ОСББ «Родень», у зв'язку з тим, що дана лінія не перебуває на балансі Ліцензіата.

Таким чином, Ліцензіат не мав підстав для зміни місця розташування точки приєднання, в даному випадку, існуючої межі балансової належності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що як наведено вище, точка приєднання об'єкта Замовника (межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності) встановлена в РУ-0,4 кВ ТП-367, що належить ОСР, тобто не на межі земельної ділянки Замовника і не на території цієї земельної ділянки, тобто Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985 потребує приведення у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу та пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого для чого у строк до 30 вересня 2022 року привести свої дії стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання із ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, про що до 20 жовтня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі Акта розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
щодо недопущення надалі
недотримання вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування
ринку електричної енергії, та
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 23 серпня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової невиїзної перевірки від 28 липня 2022 року № 186, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2022 року № 782 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 січня 2022 року № 37» та на підставі посвідчення на проведення позапланової невиїзної перевірки від 19 липня 2022 року № 204, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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:

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким встановлено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, що межа експлуатаційної відповідальності між споживачем та оператором системи за технічний стан і обслуговування електроустановок напругою до 1000 В встановлюється:

у разі повітряного відгалуження – у точці кріплення проводів лінії електропередачі до перших ізоляторів на будівлі або на трубостояку, або на ввідних клеммах першого комутаційного апарата, встановленого на ввідному пристрої будівлі споживача,

у разі кабельного вводу – на наконечниках кабелю живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої будівлі споживача;

підпункт 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;

підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині 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» та у зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

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» та у зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022, згідно з Актом позапланової невиїзної перевірки від 28 липня 2022 року № 186, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2022 року № 782 «Про проведення позапланової невиїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 січня 2022 року № 37», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРШИЛА:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП

від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), яким встановлено, що межа експлуатаційної відповідальності між споживачем та оператором системи за технічний стан і обслуговування електроустановок напругою до 1000 В встановлюється:

у разі повітряного відгалуження – у точці кріплення проводів лінії електропередачі до перших ізоляторів на будівлі або на трубостояку, або на ввідних клеммах першого комутаційного апарата, встановленого на ввідному пристрої будівлі споживача,

у разі кабельного вводу – на наконечниках кабелю живлення, приєднаних до ввідних клем першого комутаційного апарата, встановленого у ввідному пристрої будівлі споживача,

для чого у строк до 30 вересня 2022 року привести свої дії стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання із ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, про що до 20 жовтня 2022 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі Акта розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський