

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо
недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії»

На підставі постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1918 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 11 березня 2026 № 94 НКРЕКП, здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство, Ліцензіат) вимог 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), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 12 лютого 2025 року по 11 березня 2026 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 25 березня 2026 року № 55 (Акт № 55).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 01 квітня 2026 року № 18670/1/06 надало до НКРЕКП пояснення, обґрунтування та заперечення до Акту № 55 (Пояснення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 55 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс) (в редакції, що діяла до 02.08.2025)	<p>яким встановлено, що замовник та/або інший заінтересований суб'єкт має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання їх відповідності чинним стандартам, нормам та правилам та отримати відповідний висновок.</p> <p>Порядок та перелік документів для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання оприлюднюються на офіційному вебсайті центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p> <p>Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.</p> <p>Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання</p>



**пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу
IV Кодексу**

відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики;

яким встановлено, що замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної

обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.

(стор. 5-11 Акта № 55)

Комісією з перевірки встановлено, що Замовник **12.02.2025** звернувся до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності електроустановок приватного будинку/будівництво приватного будинку за відповідною адресою та укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12 лютого 2025 року, видано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від **19.02.2025** (далі – Технічні умови від 19.02.2025), розрахунок плати за приєднання до електричних мереж та рахунок від 19.02.2025 на оплату повної вартості послуги. Максимальне розрахункове навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності становить 20 кВт (II ступінь потужності).

Пунктом 9.1 Технічних умов від 19 лютого 2025 року визначено (мовою документа):

9.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

**9.1.1. З метою усунення порушень охоронних зон ПЛ-35кВ, звернутися до балансоутримувача ПЛ-35кВ – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для отримання заходів щодо усунення порушень. Виконати усунення порушень охоронних зон*.*

Замовник **23.06.2025** звернувся до Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі – Держенергонагляд) щодо технічної обґрунтованості вимог Технічних умов від 19.02.2025 та отримав Висновок Держенергонагляду щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, їх відповідності чинним нормам та правилам від 21 липня 2025 року № 28 (далі – Висновок), в якому зазначено (мовою документа): «...**Також, статтею 24 Закону визначено, що межі охоронних та санітарнозахисних зон об'єктів енергетики зазначаються в містобудівній документації, документації із землеустрою та кадастрових планах.**

Слід зазначити, що відповідно до частини третьої статті 25 Закон власникам і користувачам земельних ділянок, на які встановлено обмеження та обтяження, видається кадастровий план їх земельних ділянок з нанесеними межами спеціальних зон, а також письмовий перелік обмежень та обтяжень щодо використання земель у цих зонах.

Тобто, охоронні зони електричних мереж встановлюються у встановленому порядку відповідно до вимог законодавства України.

При цьому, охоронні зони електричних мереж встановлюють обмеження та обтяження на земельні ділянки, які знаходяться в межах цих зон.

Відповідно до наданого Заявником Витягу з Державного реєстру речових прав № 344667206 інформація щодо обмеження та обтяження на земельну ділянку з відповідним кадастровим номером відсутня.

Інформацію щодо дотримання балансоутримувачем ПЛ вимог Закону та ПОЕМ до Держенергонагляду не надано.

Отже, вимоги пункту 9.1.1 розділу I ТУ не обґрунтовано...».

Таким чином, відповідно до Висновку, вимоги пункту 9.1.1 Технічних умов від 19.02.2025 щодо усунення порушення охоронних зон є **необґрунтованими**.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 29.07.2025 звернулось до Держенергонагляду, в якому зазначило, зокрема, що вважає вимоги Технічних умов від 19.02.2025 обґрунтованими та **не внесло зміни до Технічних умов від 19.02.2025** на виконання Висновку.

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час видачі Замовнику наступних Технічних умов від 07.08.2025, Технічних умов від 22.09.2025 та Технічних умов від 27.10.2025 Висновок не враховано, положення пункту 9.1.1 зазначених технічних умов щодо усунення порушення охоронних зон залишено без змін.

Замовник 14.11.2025 звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності, призначеної для споживання електричної енергії, приватного будинку за відповідною адресою, укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 14.11.2025, видано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.11.2025 (далі – Технічні умови від 14.11.2025), розрахунок плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 14.11.2025 на оплату повної вартості послуги. Максимальне розрахункове навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності становить 20 кВт (II ступінь потужності).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час видачі Технічних умов від 14.11.2025 враховано Висновок, положення пункту 9.1.1 щодо усунення порушення охоронних зон ПЛ, що належить ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутні.

Замовником на виконання умов Договору від 14.11.2025 та рахунку від 14.11.2025, 09.12.2025 сплачено повну вартість послуги зі стандартного приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу послуга з приєднання по Договору від 14.11.2025 мала бути надана до 07.02.2026 (включно).

Послуга з приєднання надана ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Замовнику 16.12.2025 згідно Повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.12.2025.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Пояснення, мовою документа: «...На виконання положень пункту 4.5.10 КСР, протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку Держенергонагляду, за наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 29.07.2025 звернулось до Держенергонагляду, в якому зазначило, зокрема, що вважає вимоги Технічних умов від 19.02.2025 обґрунтованими.

В подальшому, Товариство не отримало від Держенергонагляду повідомлення ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін, що суперечить положенням пункту 4.5.10 КСР, тобто, Держенергонагляд не підтвердив відповідним обґрунтуванням залишення без змін висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, тому на подальші заяви про приєднання Замовником Товариство видавало Технічні умови, у яких у тому числі було зазначено (мовою документа):

«9.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок порушень охоронних зон ПЛ, звернутися до балансоутримувача Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

9.1.1. З метою усунення ПЛ - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для отримання заходів щодо усунення порушень. Виконати усунення порушень охоронних зон».

Враховуючи зазначене, Товариство не порушувало положення пункту 4.5.10 КСР (в редакції, що діяла з 02.08.2025), бо зі своєї сторони виконувало послідовність дій, передбачених саме цим пунктом КСР але передбачена цим пунктом КСР відсутність інформації від Держенергонагляду щодо залишення без змін висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на

приєднання не надавала Товариству підстав для корегування вищезгаданих пунктів Технічних умов. Крім того, на цей момент діяла редакція пункту 4.5.10 КСР (в редакції, що діяла до 02.08.2025), що передбачала необхідність зазначення замовником вимоги щодо виключення технічних заходів, що зазначаються у Висновку, як необґрунтовані.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика), застосовано зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення повністю усунуто до прийняття рішення про проведення перевірки (зменшення на 100%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

2	пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу	<p>яким встановлено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.</p> <p>(стор. 13-16 Акта № 55)</p>
---	-------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Пунктом 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу встановлено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та **мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів)**, що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до Кодексу **має містити інформацію щодо** номера технічних умов, **дати видачі технічних умов**, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

Комісією з перевірки встановлено, що в ідентифікаторі Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок **від 14.11.2025 № (ідентифікатор) ТУ 141125.....** зазначено дату видачі – **14.11.2025.**

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14 листопада 2025 року **підписано КЕП представника Товариства 19.11.2025.**

Відповідно до Системи моніторингу приєднань зазначені технічні умови видано Замовнику **19.11.2025**.

Також, відповідно до даних особистого кабінету замовника послуг з приєднання, Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.11.2025 № (ідентифікатор) ТУ **141125** видано (сформовано) **19.11.2025**.

Комісія з перевірки в Акті № 55 зазначає, що Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.11.2025 № (ідентифікатор) ТУ **141125** фактично видані Товариством **19.11.2025**.

Таким чином, в ідентифікаторі Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.11.2025 № (ідентифікатор) ТУ **141125** зазначено недостовірну дату видачі Технічних умов – **14.11.2025**.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Пояснення, мовою документа: «...Стосовно Технічних умов стандартного з приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.11.2025, то датою видачі є 14.11.2025, а датою направлення технічних умов замовнику - 19.11.2025 (що збігається з датою підписання КЕП представником Товариства), про що і було зазначено в Системі моніторингу приєднань (ячейка 21).

Слід зазначити, що жодним положенням КСР не встановлено вимоги щодо обов'язкового збігу дати видачі технічних умов із датою їх направлення замовнику. Відповідно, у Системі моніторингу приєднань відображено коректну та достовірну інформацію, а саме: дата видачі технічних умов — 14.11.2025, а дата їх направлення замовнику – 19.11.2025.

Додатково звертаємо увагу, що:

- усі технічні умови для Замовника були направлені замовнику у межах встановленого законодавством строку їх підготовки, без допущення порушень;

- чинним законодавством не передбачено класифікувати порушення одночасно по двом редакціям норми у т.ч. коли наслідки оспорюваної поведінки суб'єкта порушення визначаються в залежності від редакції самої (цієї) норми.

Щодо підписання документа керівником у день його підготовки, зазначаємо, що чинним законодавством не передбачено вимоги щодо обов'язкової різниці в датах підготовки та підписання документа. Відтак зазначена обставина не може розцінюватися як порушення законодавства.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що **електропостачальник зобов'язаний дотримуватися** ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та **інших нормативно-правових актів**, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема, пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

Ураховуючи викладене, Пояснення надані Ліцензіатом, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує **накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	85 000,00 грн
-------------------------------------------------------------	----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	1 700 000	85 000,00 ¹	42 500,00 ²			127 500,00 ³	
2	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	85 000,00	1 700 000	85 000,00 ⁴					

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (274 днів)**;

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 2:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1) Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушень недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень за порушення пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами

інформаційно телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ
«ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 25 березня 2026 року № 55, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1918 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 11 березня 2026 № 94, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.2 (у редакції, що діяла до 01 квітня 2026 року), згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних

умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо,

пункту 4.5.10, згідно з яким ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання від центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення,

пункту 4.5.10 (у редакції, що діяла до 02 серпня 2025 року), згідно з яким висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.

Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.5.10, згідно з яким ОСР протягом 3 робочих днів з дня отримання від центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання:

повідомляє замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСР та повідомляє ОСР і замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує

державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення,

пункту 4.5.10 (у редакції, що діяла до 02 серпня 2025 року), згідно з яким висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР.

Замовник має право звернутися до ОСР із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення повідомляє замовника про вжиті заходи для виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

2. Накласти штраф у розмірі у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01 квітня 2026 року), згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО