

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу систем розподілу.

23.03.2023 набрав чинності Закон України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрзарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким, у тому числі законодавчо врегульовано питання термінології «електрзарядної станції», встановлення та використання електрзарядних станцій, спрощено процедуру приєднання до електричних мереж електрзарядних станцій тощо.

Крім того, 24.10.2022 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій», яким, у тому числі надається право замовникам послуги з нестандартного приєднання тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, бути замовником робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт.

Зазначена можливість на сьогодні реалізована НКРЕКП у Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок).

При цьому, НКРЕКП 12.05.2023 було проведено нараду з операторами систем розподілу (протокол наради від 12.05.2023 № 37-п), на якій ліцензіатами ініційовано питання відновлення дії глав 4.1 – 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу у зв'язку із суттєвим збільшенням кількості наданих послуг із тимчасових приєднань, покращенням ситуації із забезпеченням матеріально-технічними ресурсами тощо.

У зв'язку з необхідністю виконання вимог зазначених вище Законів та забезпечення відновлення дії глав 4.1 – 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу Регулятором розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (далі – Проєкт постанови).

Слід зазначити, що дію Порядку НКРЕКП планує поширити виключно на надання послуг з приєднання об'єктів, що використовуються для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Мінстратегпрому та Мінекономіки, а також підприємств

Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту.

Зазначаємо, що Проект постанови:

- врегульовується питання приєднання до електричних мереж електрозарядних станцій;
- надається право замовнику послуги з нестандартного приєднання на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, бути замовником робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт;
- удосконалюється механізм надання послуг зі стандартного приєднання при необхідності здійснення заходів із землевідведення;
- удосконалюється механізм визначення лінійної частини приєднання тощо.

Вказаний Проект постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»;
2. Оприлюднити зазначений проект постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у сфері енергетики**

**А. Огньов**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
Кодексу систем розподілу

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «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. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс), що додаються.

2. Операторам систем розподілу з дати набрання чинності цією постановою здійснювати надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж операторів систем розподілу відповідно до розділу IV Кодексу.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 серпня 2023 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Кодексу систем розподілу**

1. Пункт 2.1 розділу II після абзацу п'ятдесят дев'ятого доповнити новим абзацом шістдесятим такого змісту:

«станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) – пристрій (пересувний чи стаціонарний), призначений для заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів та інших електричних колісних транспортних засобів;».

У зв'язку з цим абзаци шістдесятій – сімдесятій вважати відповідно абзацами шістдесят першим – сімдесят першим.

2. У розділі IV:

1) пункт 4.1.2 глави 4.1 після абзацу сьомого доповнити двома новими абзацами восьмим та дев'ятим такого змісту:

«Зміна технічних параметрів електроустановок замовників здійснюється шляхом отримання послуги з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.

Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, послуга з нестандартного приєднання надається з особливостями, визначеними пунктом 4.3.11 глави 4.3 цього розділу.».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – двадцять третій вважати відповідно абзацами десятим – двадцять п'ятим;

у пункті 4.1.8:

після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«У випадку розташування електроустановок замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж) технічні умови є додатком до договору про приєднання, який включає умови надання послуги з перенесення/перелаштування електричних мереж, з урахуванням вимог пункту 4.1.37 глави 4.1 цього розділу.».

У зв'язку з цим абзаци шостий – восьмий вважати відповідно абзацами сьомим – дев'ятим;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості надання послуги з

перенесення/перелаштування електричних мереж, з урахуванням вимог пункту 4.1.37 глави 4.1 цього розділу.»;

пункти 4.1.19 – 4.1.20 викласти у такій редакції:

«4.1.19. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.

Заходи з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення обладнання електричних мереж не можуть здійснюватися за рахунок коштів з приєднання, якщо результати розрахунку усталеного режиму лінії електропередачі з навантаженням в кінці лінії при діючому навантаженні (без урахування величини замовленої до приєднання потужності замовником) не відповідають вимогам цього Кодексу та іншим нормативно-правовим актам ОСР.

У разі звернення замовника та/або іншого заінтересованого суб'єкта до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, направляє до відповідного ОСР запит щодо надання, зокрема розрахунку усталеного режиму лінії електропередачі з навантаженням в кінці лінії з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності замовником та розрахунку усталеного режиму лінії електропередачі з навантаженням в кінці лінії при діючому навантаженні (без урахування величини замовленої до приєднання потужності замовником). ОСР на відповідний запит має надати до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, зазначену інформацію та відповідні розрахунки.

Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем

напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:

до 50 кВт – до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;

від 51 кВт до 400 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ,

від 401 кВт до 1000 кВт – до повітряної лінії відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ та/або розподільчого пункту,

від 1001 кВт до 5000 кВт – до розподільчого пункту;

від 5001 кВт – до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання (при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ») у випадку приєднання електроустановок I або II категорій надійності, відстань має визначатись як сума відстаней від прогнозованої точки приєднання електроустановки замовника до найближчої точки (по прямій лінії) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від яких забезпечується заявлена категорія за надійністю відповідного ступеня напруги, яка визначається з урахуванням вимог цього пункту Кодексу.

4.1.20. При проектуванні лінійної частини нестандартного приєднання замовником ОСР має визначити найближчу точку в його існуючих мережах, від якої з урахуванням застосування схемних рішень має бути забезпечена потреба замовника в заявленій потужності.

Якщо для забезпечення приєднання електроустановок замовника на заявленій ним напрузі в найближчій точці в існуючих мережах ОСР відповідного рівня напруги необхідно побудувати, здійснити реконструкцію, модернізацію, технічне переоснащення лінії електропередавання ОСР та/або трансформаторної підстанції, технічні умови можуть містити у розділі II «Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу» вимогу щодо будівництва, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення ОСР обладнання електричних мереж та/або трансформаторних підстанцій. У цьому випадку вартість будівництва, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення обладнання електричних мереж та/або трансформаторних підстанцій ОСР визначається окремо в проектно-кошторисній документації та не включається до складу лінійної частини приєднання, а виконуються ОСР за рахунок складової плати за приєднання потужності.

У разі незгоди замовника із запропонованою ОСР найближчою точкою в існуючих електричних мережах, від якої має бути забезпечена потреба замовника в заявленій потужності та/або замовник має намір здійснити проектування лінійної частини приєднання з іншої точки в існуючих

електричних мережах ОСР, замовник має право розробити ТЕО вибору схеми приєднання. ТЕО розробляється за рахунок замовника, вихідні дані для розробки ТЕО надаються ОСР безкоштовно протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення замовника.»;

2) у главі 4.2:

абзац дев'ятий пункту 4.2.3 викласти у такій редакції:

«надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до цього Кодексу, (далі – повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу.»;

абзаци перший та другий пункту 4.2.4 викласти у такій редакції:

«4.2.4. Максимальний (граничний) 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 повної вартості приєднання або першого авансового платежу 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.

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 через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 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). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 45 календарних днів.»;

3) у главі 4.3:

абзац третій пункту 4.3.1 замінити двома новими абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше.

За результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу.».

У зв'язку з цим абзац четвертий вважати абзацом шостим;  
у пункті 4.3.3:

абзац сьомий викласти у такій редакції:

«Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.»;

друге речення абзацу чотирнадцятого викласти у такій редакції:

«Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати 45 календарних днів.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.3.11. У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, замовники послуг з нестандартного приєднання мають право бути замовниками робіт з проектування електричних мереж лінійної частини приєднання з виконанням будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання та укладення відповідного договору підряду, проєкт якого розробляється ОСР, які мають містити такі положення:

1) зобов'язання замовника щодо:

розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання;

сплати плати за приєднання у порядку та обсягах, визначених договором про приєднання, у тому числі плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

виконання на підставі договору підряду на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання. У разі відсутності прав на виконання зазначених робіт замовник повинен залучити підрядні організації, які мають право на виконання цих робіт;

забезпечення відповідності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів технічного стану електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах



ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання;

передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання для подальшого здійснення ОСР державної реєстрації права власності на зазначені установки і мережі;

передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проектну документацію, без урахування кошторисної її частини;

2) зобов'язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проектною документацією). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 глави 4.3 цього розділу;

сплати Замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання у обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання;

надання замовнику відповідного повідомлення у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу, протягом 5 робочих днів з дня підписання акта приймання-передачі виконання робіт з будівництва лінійної частини приєднання за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (якщо необхідність таких робіт визначена проектною документацією);

3) право ОСР надати замовнику обґрунтовані письмові зауваження щодо невідповідності технічного стану збудованих електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проектної документації та нормативно-технічних документів із посиланням на ці вимоги;

4) право ОСР та замовника залучити представників Державної інспекції енергетичного нагляду України (за згодою) для вирішення спірних питань щодо відповідності збудованих замовником електричних мереж лінійної частини приєднання вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, визначеному у відповідному договорі підряду.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику відповідного повідомлення, у порядку, визначеному главою 4.8 цього розділу.

У разі ініціювання замовником послуги з приєднання внесення визначених у цьому пункті змін до договору про нестандартне приєднання «під ключ», ОСР на вимогу замовника, повинен передати йому наявну документацію (розроблену проєктно-кошторисну, землевпорядну документацію тощо) для подальшого виконання землеустрійних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт замовником. У цьому випадку сума коштів, сплачених замовником як плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що підлягає поверненню ОСР замовнику, зменшується на узгоджені із замовником фактичні витрати, понесені ОСР на проєктування лінійної частини нестандартного приєднання «під ключ».);

4) у главі 4.4:

у пункті 4.4.2:

доповнити після абзацу п'ятого новим абзацом шостим такого змісту:

«5) обраного Замовником постачальника послуги комерційного обліку (у разі вибору замовником у заяві про приєднання іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику);».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами восьмим – двадцять дев'ятим;

в абзаці сьомому цифру «5» замінити цифрою «6»;

в абзаці шістнадцятому слово «додатково» виключити;

в абзаці четвертому пункту 4.4.4 слова та знаки «у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження.» замінити словами та знаками «про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу.»;

пункт 4.4.6 викласти у такій редакції:

«4.4.6. Для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу технічні умови на приєднання разом з розрахунком

вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на оплату плати за приєднання та рахунком на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР).

Для нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості складової плати за приєднання потужності, рахунком на оплату складової плати за приєднання потужності згідно з умовами договору та рахунком на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР).

Рахунок на оплату вартості послуги з приєднання має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору, а рахунок на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії має містити виключно вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії.

У разі якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, послуга комерційного обліку має бути надана ОСР у термін, визначений Кодексом комерційного обліку, але не пізніше дня завершення надання послуги з приєднання (у разі виконання замовником Кодексу комерційного обліку електричної енергії).»;

5) у главі 4.5:

в абзаці третьому пункту 4.5.2 слова «та рахунку на сплату плати за приєднання» замінити знаками та словами «, рахунку на сплату плати за приєднання та рахунку на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику)»;

в абзаці першому пункту 4.5.6 слова «та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання» замінити знаками та словами «, рахунком на сплату плати за приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику)»;

6) у главі 4.6:

пункт 4.6.7 викласти у такій редакції:

«4.6.7. Кожен з ОСР повинен надати оператору, що видав технічні умови, та/або замовнику, що здійснює проектування лінійної частини нестандартного приєднання, технічне рішення щодо проектно-кошторисної документації.

ОСР оприлюднює на власному вебсайті порядок розгляду проектно-кошторисної документації.

Технічним рішенням проектно-кошторисна документація або узгоджується, або до неї надаються обґрунтовані зауваження, що потребують доопрацювання проекту.

За результатами розгляду проектно-кошторисної документації ОСР, що видав технічні умови, оформлює узагальнене технічне рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.

Обґрунтовані зауваження до проектно-кошторисної документації мають містити посилання на вимоги стандартів та нормативних документів.

Замовник має право залучати незалежну експертну організацію з метою надання оцінки зауваженням ОСР до проектно-кошторисної документації, що узгоджується.

Порядок розгляду проектно-кошторисної документації (або ТЕО) та вичерпний перелік документів ОСР має оприлюднити на власному офіційному вебсайті.»;

пункт 4.6.10 доповнити новими абзацами такого змісту:

«У разі наявності в ОСР зауважень до повторно наданої замовником після доопрацювання проектно-кошторисної документації на будівництво лінійної частини приєднання, ОСР протягом 15 днів направляє цю проектно-кошторисну документацію до незалежної експертної організації з метою проведення її експертизи.

Вартість проведення експертизи проектно-кошторисної документації сплачує ОСР.

ОСР у день направлення проектно-кошторисної документації на будівництво лінійної частини приєднання до експертної організації повідомляє замовника, Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, про направлення проектно-кошторисної документації до незалежної експертної організації для проведення його експертизи з наданням копій листа з повторними зауваженнями та обґрунтуваннями, проектно-кошторисної документації, листування із Замовником, технічних рішень тощо.

ОСР зобов'язаний повідомити замовника, Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, про результати проведення експертизи проектно-кошторисної документації з наданням копії відповідного експертного звіту.

За наявності позитивного експертного звіту ОСР в день його отримання готує та направляє замовнику технічне рішення про погодження проектно-кошторисної документації.

За наявності негативного експертного звіту, замовник відшкодовує ОСР вартість проведення експертизи. У такому випадку замовник зобов'язаний доопрацювати проектно-кошторисну документацію та повторно надати її на погодження ОСР у порядку, визначеному цим розділом.»;

7) пункт 4.7.1 глави 4.7 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції мереж лінійної частини приєднання під час надання послуг з приєднання, у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником цих робіт, у період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування здійснюється без застосування конкурентних засад відповідно до чинного законодавства.»;

8) у главі 4.8:

в абзаці першому пункту 4.8.2 слова та знаки «у спосіб, указаний у заяві про приєднання,» замінити словами та знаками «через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки, на поштову адресу»;

в абзаці першому пункту 4.8.3 слова та абревіатуру «обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку» замінити словами, абревіатурою та знаками «не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику,»;

9) пункт 4.10.2 глави 4.10 після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«отримання рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання не обрано іншого постачальника послуг комерційного обліку, який не є ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику);».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – одинадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – дванадцятим.

3. Додаток 3 викласти у новій редакції, що додається.

4. Доповнити новим додатком 14, що додається.

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Огньов

Додаток 3  
до Кодексу систем розподілу

**Заява про приєднання електроустановки певної потужності**

1	Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви замовником)
2		
3	<b>Кому:</b>	
4	Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування електроустановок замовника)	Керівнику Оператора системи розподілу (структурного підрозділу за місцем розташування електроустановок замовника)
5		
6	<b>Від кого:</b>	
7	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж	
8	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
9	Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	
10	Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку	
11	Реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово «відмова» у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) – серія та номер паспорта) (за наявності)	
12	Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
13	Банківські реквізити замовника	
14	<b>Характеристика об'єкта замовника:</b>	
15	Назва	
16	Місце розташування	
17	Функціональне призначення об'єкта	
18	<b>Вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:</b>	
19	Мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів)	

20	Призначення (тип) електроустановки (споживання/виробництва електричної енергії чи зберігання енергії)					
21	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії		Потужність, кВт	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Номер договору на розподіл	Дата договору на розподіл
22	Замовлена до приєднання потужність, кВт					
23	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт					
24	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ					
25	Категорія надійності, кВт		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
26	Параметри УЗЕ (для операторів УЗЕ)		Максимальна потужність відбору, кВт		Максимальна потужність відпуску, кВт	
27	<b>Графік введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем):</b>					
28	Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання			Прогнозована дата введення об'єкта замовника в експлуатацію
			I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання	
29						
30						
31						
32	Режим роботи електроустановок замовника					
33	Відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних та електронагрівальних установок, кухонних електроплит тощо					
34	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств			Тип		Потужність, кВт
36	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)					
37	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування лінійної частини приєднання (самостійно/оператором системи розподілу (послуга «під ключ»))					
38	Додаткова інформація, що може бути надана замовником за його згодою, у тому числі про необхідність приєднання за тимчасовою схемою електрозабезпечення будівельних механізмів					

39	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт	
40	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови (ТАК/НІ)	
41	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ)	
42	<b>Обраний Замовником інший постачальник послуги комерційного обліку, який не є ОСР, (зазначається, якщо ППКО не є ОСР або Замовник має намір обрати іншого ППКО)</b>	
43	Електронна адреса для листування	
44	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)	
45	Інше	
46	<b>Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та первинного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую</b>	
47	<p><b>До заяви про приєднання додаються документи:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);</li> <li>2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;</li> <li>3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;</li> <li>4) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</li> <li>5) ТЕО (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках – за наявності);</li> <li>6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки.</li> </ol> <p><b>У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури, до заяви про приєднання додаються:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції);</li> <li>2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж»);</li> <li>3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);</li> </ol>	



4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде **розташоване відповідне обладнання.** ~~фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації.~~

**У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства України, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:**

- 1) копія документа на право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;
- 2) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків;
- 3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку є керуюча компанія індустріального парку).

**У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання або власника електричних мереж.**

**У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення його потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.**

Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник.

Достовірність наданих даних підтверджую

\_\_\_\_\_

(дата)

\_\_\_\_\_

(підпис)

*Підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів, наданих за Договором послуг.*

\_\_\_\_\_

(підпис)

**ТЕХНІЧНЕ РІШЕННЯ № \_\_\_\_\_**  
**до проєктної документації**  
(технічні умови від \_\_\_\_\_ ідентифікатор/№ \_\_\_\_\_)

Дата видачі «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Оператор системи розподілу \_\_\_\_\_;

Замовник \_\_\_\_\_;

Реквізити листа, яким надано проєктну документацію на погодження  
\_\_\_\_\_ (дата реєстрації ОСР/вхідний № \_\_\_\_\_);

Проєктна документація лінійної частини приєднання до електричних  
мереж системи розподілу, що проєктується \_\_\_\_\_ за шифром  
(Замовником/ОСР)

\_\_\_\_\_;  
(шифр) (назва проєктної документації)

Головний інженер проєкту \_\_\_\_\_

(ПІБ, назва проєктної організації,  
\_\_\_\_\_  
№ та серія кваліфікаційного сертифікату)

Необхідність отримання звіту експертної організації щодо відповідності  
вимогам будівельних норм, стандартів та правил: \_\_\_\_\_;  
(так/ні)

Проєктна документація надається \_\_\_\_\_;  
(вперше/повторно)

**1. Основні показники проєкту**

1.1. Функціональне призначення об'єкта приєднання \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_;

1.2. Місце розташування об'єкта приєднання \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_;

(адреса)

1.3. Стадія проєктування \_\_\_\_\_;

1.4. Клас наслідків об'єкту будівництва \_\_\_\_\_;

- 1.5. Величина замовленої до приєднання потужності \_\_\_\_\_ кВт;
- 1.6. Категорія надійності \_\_\_\_\_;
- 1.7. Рівень напруги приєднання \_\_\_\_\_ кВ;
- 1.8. Схема приєднання \_\_\_\_\_;  
(однофазна/трифазна)
- 1.9. Джерело електропостачання \_\_\_\_\_;
- 1.10. Межа балансової належності (точка приєднання) \_\_\_\_\_;
- 
- 1.11. Термін реалізації будівництва об'єктів електричних мереж \_\_\_\_\_.
- 
- (дата)

## 2. Проектною документацією передбачено:

- 2.1. \_\_\_\_\_
- 2.2. \_\_\_\_\_
- 2.3. \_\_\_\_\_
- .....

## 3. Зауваження до проектної документації:

№ з/п	№ пункту проектної документації	№ пункту нормативно-правового та/або нормативно-технічного документу, якому суперечить проектна документація*	Назва нормативно-правового та/або нормативно-технічного документу, якому суперечить проектна документація*
1	2	3	4
Розділ _____			
1			
2			
...			
Розділ _____			
1			
2			
...			

\* без заповнення графів 3 та 4 зауваження до проектної документації є необґрунтованими.

При повторному погодженні проектної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації або неусунення раніше наданих зауважень.

#### 4. Висновок

Проектна документація \_\_\_\_\_ вимогам технічних умов  
(відповідає/не відповідає)

\_\_\_\_\_ Та \_\_\_\_\_  
(дата, ідентифікатор №) (вважається погодженою без зауважень/повертається

на доопрацювання (при погодженні вперше)/направляється для проведення експертизи (при повторному розгляді)

Реквізити експертної організації, до якої направлено проектну документацію для проведення її експертизи \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (назва, код ЄДРПОУ, фактична та юридична адреса, тел, e-mail)

Примітки:

---

---

---

---

---