ЗАТВЕРДЖЕНО

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до Кодексу систем розподілу**

1. У пункті 2.1 розділу ІІ:

абзац сорок другий після знаків та слів «(вбудованих) приміщень» доповнити знаками, словами та цифрами «, об’єктів, які перелічені в підпункті 7 пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу,»;

абзац сорок четвертий викласти в такій редакції:

«номінальна (встановлена) потужність УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, вказана заводом-виробником у технічній документації, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії та визначається за найменшим показником між потужністю обладнання для відбору і відпуску електричної енергії та потужністю обладнання для перетворення і зберігання енергії, які вказуються заводом-виробником у технічній документації;»

абзац сімдесят четвертий викласти в такій редакції:

«транзитна електроустановка – електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, розподіляється та/або через яку електрична енергія відпускається до (з) електричних мереж інших користувачів електричної енергії та/або ОСР;»;

1. У розділі ІV:
2. у главі 4.1:

у пункті 4.1.2:

після абзацу сьомого доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Внесення сторонами змін до договору про стандартне приєднання та/або договору про нестандартне приєднання не допускається, крім таких випадків:

збільшення строків надання послуг з приєднань з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 та пункті 4.3.4 глави 4.3 цього розділу,

строку дії договору про приєднання та технічних умов про приєднання, що є додатком до цього договору, у порядку та у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,

порядку оплати вартості послуги з приєднання, якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти»,

права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електрично енергії.

Загальний строк чинності технічних умов та договору про приєднання не може перевищувати шість років з дня укладення договору про приєднання.».

У зв’язку з цим абзаци восьмий – двадцять п’ятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – тридцять першим;

після підпункту 8 доповнити новим підпунктом 9 такого змісту:

«9) умови та порядок приєднання електроустановок виробника електричної енергії (суб’єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію) до електроустановок виробника електричної енергії».

У зв’язку з цим підпункти 9 – 12 вважати відповідно підпунктами 10 – 13;

пункт 4.1.7 викласти в такій редакції:

«4.1.7. Особливості приєднання електроустановок до електричних мереж виробника електричної енергії.

4.1.7.1. Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.

До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:

електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок).

До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:

електроустановки власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;

електроустановки об'єктів критичної інфраструктури інших суб'єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування.

Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.

Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.

Будівництво електричних мереж, що з'єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проєктною документацією.

Проєктна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:

улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії. Допускається відокремлення власних електроустановок від мереж оператора системи шляхом їх пломбування оператором системи у відключеному стані;

забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проєктна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п'яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.

Відповідальність за якість електричної енергії, отриманої споживачем внутрішніми мережами несе виробник електричної енергії, до якого приєднані електроустановки споживача.

Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, визначаються в Кодексі комерційного обліку електричної енергії та Правилах роздрібного ринку електричної енергії відповідно.

4.1.7.2. Виробник електричної енергії, у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП, має право за зверненням замовника (іншого суб’єкта господарювання) погодити приєднання до власних електричних мереж електроустановок замовника, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії.

З метою погодження приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до електричних мереж виробника електричної енергії (іншого суб'єкта господарювання) замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі – заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, визначеного у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок), призначених для виробництва електричної енергії, замовника – іншого суб’єкта господарювання до власних електричних мереж виробник – власник електричних мереж протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника – власника електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП, замовник має звернутися до ОСП із заявою про приєднання за типовою формою. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви надає замовнику відповідні технічні вимоги, які ОСР має включити до технічних умов.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, на території провадження ліцензійної діяльності знаходяться електроустановки замовника, або до електричних мереж якого приєднані електроустановки виробника – власника електричних мереж щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги, отримані від суб'єкта господарювання та/або надані ОСП (у разі якщо оператором системи для виробника – власника електричних мереж є ОСП).

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги виробнику – власнику електричних мереж щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання електроустановок виробника електричної   
енергії – власника електричних мереж.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

При виконанні приєднання електроустановок виробника електричної енергії – замовника до електричних мереж виробника – власника електричних мереж мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж інших Користувачів;

3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку виробника електричної   
енергії – власника електричних мереж та виробника електричної енергії – замовника послуги з приєднання;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд, у тому числі примусового розвантаження, АЧР тощо);

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам до генеруючих одиниць відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі;

6) встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії – власника електричних мереж технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими виробниками відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання виробника – власника електричних мереж до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним виробником на межі балансової належності ОСР та основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:

із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам;

із ОСР на відповідність технічним умовам;

із ОСП на відповідність виданим ОСП технічним вимогам (у разі якщо оператором системи виробника електричної енергії – власника електричних мереж є ОСП).

Замовник має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання виробником електричної енергії – власником електричних мереж величини дозволеної до використання потужності у точці приєднання;

8) у випадках, визначених цим пунктом, виробник електричної енергії – власник електричних мереж та ОСР після завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у частині внесення інформації про наявність у такого виробника електричної енергії, приєднаного до його електричних мереж електроустановок, іншого виробника електричної енергії та/або власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з інших джерел.

Замовник – виробник електричної енергії разом із виробником електричної енергії – власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж виробника електричної енергії – власника електричних мереж, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

Приєднання виробником електричної енергії електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

ОСП у наданих замовнику – виробнику електричної енергії технічних вимогах не може передбачати технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП.»;

пункт 4.1.11.1 після підпункту 3 доповнити новим підпунктом 4 такого змісту:

«4) встановлення у точці приєднання електроустановок суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії) технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відбору електричної енергії з мережі оператора системи розподілу, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання суб’єкта господарювання (споживача електричної енергії);».

У зв’язку з цим підпункти 4 – 8 вважати відповідно підпунктами 5 – 9;

у пункті 4.1.19:

в абзаці четвертому слова «заявленої до приєднання потужності» замінити словами та знаками «величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки»;

абзац дев’ятий замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Замовник у заяві про приєднання електроустановки певної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу залежно від величини замовленої до приєднання потужності має вказувати напругу у точці приєднання відповідно до блоків, зазначених у цьому пункті.

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, оператор системи розподілу видає технічні умови та розраховує вартість плати за нестандартне приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

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 І або ІІ категорій надійності, відстань має визначатись як сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності.»;

1. у главі 4.2:

пункт 4.2.1 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання.

Стандартне приєднання поділяється на такі ступені:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ступінь | Рівень напруги в точці приєднання, кB | Можливі величини замовленої до приєднання потужності, кВт | Номінали ввідних автоматичних вимикачів залежно від величин замовленої до приєднання потужності, А |
| І ступінь | 0,23  0,4 | 5  5 | 25  10 |
| ІІ ступінь | 0,23  0,23  0,23  0,4  0,4  0,4 | 7  8  10  8  10  13 | 32  40  50  16  20  25 |
| ІІІ ступінь | 0,4  0,4  0,4 | 16  20  25 | 32  40  50 |
| ІV ступінь | 0,4  0,4  0,4 | 30  40  50 | 63  80  100 |

У разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини потужності, що не передбачена таблицею, ОСР визначає для стандартного приєднання величину замовленої до приєднання потужності на рівні наступного за величиною найближчого зазначення потужності, наявної у таблиці.

Мінімальний рівень потужності, яку може замовити замовник при стандартному приєднанні, становить 5 кВт. У разі вказання замовником у заяві про приєднання величини замовленої до приєднання потужності на рівні, що менше 5 кВт, таке приєднання ОСР класифікує як нестандартне та має надаватися ОСР у порядку, визначеному цим розділом.

Замовник у заяві про приєднання може обрати лише величину замовленої до приєднання потужності, визначену у таблиці цього пункту Кодексу. ОСР під час надання послуги з приєднання встановлює замовнику у точці приєднання ввідний комутаційний апарат номіналом, що відповідає величині замовленої до приєднання потужності, згідно з таблицю цього пункту Кодексу.

Приєднання світлофорів, зовнішнього вуличного освітлення, освітлення та іншої супутньої технологічної інфраструктури автодоріг (насосні водовідведення, декоративне освітлення, ліфти підземних і надземних пішохідних переходів), засобів електронних комунікацій, обладнання сповіщення населення (гучномовці), вуличних інформаційних покажчиків, бюветів, станцій катодного захисту, газопередавальних та газорозподільчих станцій, фонтанів, камери відеофіксації, парки/сквери/пляжі/рятувальні станції/благоустрої озер/стоянки для човнів, малих архітектурних форм, автополиви зелених насаджень, боларди, рекламоносії, паркомати, почтомати, підземні та надземні пішохідні переходи, транспортні розв’язки і мостові переходи, тонелі, паркувальні майданчики, здійснюється у порядку, визначеному [главами 4.3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2291), [4.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2323) та [4.6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n2367) цього розділу, на підставі договору про нестандартне приєднання.»;

абзац другий пункту 4.2.2 доповнити новим реченням такого змісту:

«У разі зміни технічних параметрів електроустановок замовників ОСР у технічних умовах зазначає вимоги до вузла комерційного лише у разі, якщо існуючий вузол комерційного обліку електричної енергії не забезпечує можливості прийняття замовником у точці приєднання величини потужності замовленої до приєднання;»;

абзац перший пункту 4.2.4 замінити шістьома новими абзацами такого змісту:

«4.2.4. Максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:

першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;

другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;

третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;

четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.

Визначення строку надання послуги з приєднання, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.».

У зв’язку з цим абзаци другий – шостий вважати відповідно абзацами восьмим – дванадцятим;

пункт 4.2.5 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання.

У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, що не передбачені вимогами цього пункту, заборонено.»;

1. у главі 4.3:

у пункті 4.3.1:

після абзацу першого доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Строк дії договору про приєднання визначається в такому договорі оператором системи передачі з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.».

У зв’язку з цим абзаци другий – п’ятий вважати відповідно абзацами шостим – дев’ятим;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище замовник має звернутися до ОСР із заявою про приєднання, у якій визначити технічні параметри приєднання, що відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ   
40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1». У разі зазначення замовником у заяві про приєднання технічних параметрів приєднання, що не відповідають вимогам СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1», ОСР надає такому замовнику технічні умови нестандартного приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання з урахуванням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення критерію «N-1».»;

абзац одинадцятий пункту 4.3.6 замінити двома новими абзацами такого змісту:

«У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», такий замовник має право звернутися до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання. У разі надходження від замовника послуги з приєднання, що підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», відповідного звернення ОСР не має права відмовити такому замовнику в укладенні відповідної додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення іншого графіка оплати.

Внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання, права замовника бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.»;

пункт 4.3.10 після слів «частини приєднання» доповнити словами «та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності»;

доповнити новим пунктом 4.3.12 такого змісту:

«4.3.12. Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права.

Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:

1) зобов’язання замовника щодо:

розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;

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

виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних 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 та/або робіт із створення потужності. 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 та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності;

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 та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності 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 проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання та/або обладнання електричних мереж, необхідного для створення потужності. При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини;

2) зобов’язання ОСР щодо:

виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності). Строк виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах не може перевищувати терміни, визначені пунктом 4.3.3 цієї глави;

сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п’яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;

надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання 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 та/або робіт зі створення потужності за умови виконання будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення у власних електричних мережах (за необхідності);

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, та/або робіт зі створення потужності, визначених згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання вимогам проєктної 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 та/або робіт зі створення потужності вимогам проєктної документації та нормативно-технічних документів;

5) строк надання ОСР послуги з нестандартного приєднання має відповідати строку виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, визначеному у відповідному господарському договорі.

Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.»;

1. у главі 4.4:

у пункті 4.4.1:

абзац другий доповнити словами та знаками «та/або виконання будівельних робіт зі створення потужності, у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом»;

абзац третій доповнити новим реченням такого змісту: «Загальний строк уведення потужностей за роками (черги будівництва) не може перевищувати трьох років»;

у пункті 4.4.2:

абзац дванадцятий після слів «із зазначенням» доповнити словами «згідно з вимогами цього пункту Кодексу»;

після абзацу двадцять восьмого доповнити дев’ятьма новими абзацами такого змісту:

«У разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з   
пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також виробника електричної енергії – власника електричних мереж.

Замовником на графічних матеріалах (у разі необхідності їх подання) має бути зазначено:

схематичне розташування земельної ділянки (геометрична форма земельної ділянки);

місце розташування об’єкта замовника (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису;

прогнозованої точки приєднання (місця, де буде визначено межу балансової належності) (крапка, геометричний символ тощо) із наявністю відповідного підпису.

Висунення ОСР інших вимог до графічних матеріалів, не передбачених цим пунктом, не допускається.

Замовником до заяви про приєднання додатково додаються технічні вимоги, отримані від ОСП (у разі приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж іншого виробника електричної енергії – власника мереж (оператором системи для якого є ОСП)), а також суб'єкта господарювання у разі:

приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання (споживача електричної енергії або власника електричних мереж, який є юридичною особою або фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) або виробником електричної енергії) згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу;

приєднання електроустановок замовника – виробника електричної енергії до електричних мереж виробника електричної енергії згідно з пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу.».

У зв’язку з цим абзаци двадцять дев’ятий – тридцять перший вважати відповідно абзацами тридцять восьмим – сороковим;

абзаци четвертий – шостий пункту 4.4.3 викласти в такій редакції:

«у разі направлення заяви в електронному вигляді – протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання.

Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо).

У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР протягом 1 години поточного робочого дня після подання замовником заяви про приєднання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.»;

1. у главі 4.5:

пункт 4.5.1 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«У разі якщо замовник послуги з приєднання підпадає під дію постанови Кабінету Міністрів України від 04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», та звернувся до ОСР із заявою довільної форми щодо укладення додаткової угоди стосовно визначення іншого порядку сплати вартості надання послуги з приєднання, а саме протягом 10 робочих днів після завершення надання послуги з приєднання, ОСР разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату плати за приєднання надає на виконання укладеного договору про приєднання проєкт відповідної додаткової угоди про набрання чинності технічних умов на приєднання з дати підписання цієї додаткової угоди.

Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання.

У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом 20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.»;

у пункті 4.5.5 абзац четвертий замінити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від   
04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом   
20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.

Строк дії договору про приєднання визначається у такому договорі ОСР з урахуванням чинності технічних умов на приєднання, а також строку, необхідного для повного виконання сторонами зобов’язань, визначених таким договором.

Граничний строк дії договору про приєднання та технічних умов на приєднання становить три роки з дати укладення такого договору та може бути продовжений один раз на такий же строк з підстав та у порядку, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та цим Кодексом.

Продовження строку дії договору про приєднання здійснюється шляхом укладення між сторонами додаткової угоди.

Продовження строку дії договору про приєднання з підстав та на період, що суперечить вимогам цього Кодексу та Закону України «Про ринок електричної енергії», забороняється.

Якщо замовник не оплатив послугу зі стандартного приєднання протягом 20 робочих днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунка на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.»;

у пункті 4.5.6:

абзац перший після слів «разом із» доповнити словами та знаками «завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт із створення потужності),»;

абзаци четвертий та дев’ятий після цифр «20» доповнити словом «робочих»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Технічні умови на приєднання електроустановок замовників, що підпадають під дію положень постанови Кабінету Міністрів України від   
04 грудня 2019 року № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», набирають чинності з дати підписання сторонами відповідної додаткової угоди. Замовник зобов’язаний підписати та повернути ОСР підписану додаткову угоду не пізніше 20 днів з дати її отримання. У разі якщо замовник не підписав та не повернув ОСР протягом   
20 днів з дати отримання відповідну додаткову угоду, договір про приєднання вважається розірваним, а технічні умови на приєднання такими, що втратили чинність.»;

пункт 4.5.10 викласти в такій редакції:

«4.5.10. 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.»;

1. у главі 4.6:

абзац другий пункту 4.6.3 замінити двома новими абзацами такого змісту:

«У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.

У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проєкту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов’язань по укладеному договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов’язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов.».

У зв’язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим;

у пункті 4.6.7:

абзац перший після слів та знаку «нестандартного приєднання,» доповнити словами та знаками «та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,»;

абзац п’ятий доповнити словами та знаками «та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,»;

1. абзац третій пункту 4.7.1 глави 4.7 після слів та знаку «чи скасування,» доповнити словами, цифрами, абревіатурою та знаками такого змісту: «з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання у разі, якщо замовник виявив бажання бути замовником робіт з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності»;
2. пункт 4.8.4 глави 4.8 викласти в такій редакції:

«4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів.»;

1. абзаци п’ятий та шостий пункту 4.11.1 глави 4.11 замінити дванадцятьма новими абзацами такого змісту:

«Геоінформаційна система об'єктів електроенергетики має містити, зокрема, але не виключно, таку інформацію:

топологію мереж;

межі охоронних зон електричних мереж;

технічні характеристики об'єктів електроенергетики (рівень напруги, максимальна пропускна спроможність, резерв потужності для споживання/виробництва або споживання/видачі електричної енергії);

додатково для трансформаторних підстанцій:

кількість трансформаторів;

тип та номінальна потужність трансформаторів;

інформація про видані технічні умови на приєднання до даної підстанції;

додатково для ліній електропередачі:

протяжність лінії;

нумерація опор;

переріз та кількість провідників.»;

1. у главі 4.12:

пункт 4.12.1 після абзацу третього доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«3) виробники – електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, в одній точці приєднання.

Встановлена потужність електроустановок виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, може перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності.

Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, не повинна перевищувати величину його дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання.».

У зв’язку з цим абзаци четвертий – чотирнадцятий вважати відповідно абзацами сьомим – сімнадцятим;

у пункті 4.12.2:

абзаци третій – сьомий після слів «у разі встановлення» доповнити словами «активним споживачем»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«встановлення у точці приєднання електроустановок виробника електричної енергії технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення відпуску та/або відбору електричної енергії електричної енергії в мережі ОСР, потужністю, що перевищує величину дозволеної (договірної) потужності в точці приєднання (для виробника електричної енергії, що приєднав в одній точці приєднання електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії). Зазначені технічні засоби мають бути встановлені виробником на межі балансової належності ОСР та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробника або зниження навантаження до рівня величини дозволеної до використання (договірної) потужності у разі перевищення величини дозволеної до використання потужності, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.»;

пункт 4.12.3 викласти в такій редакції:

«4.12.3. Про факт встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки у власних електричних мережах і виконання технічних вимог виробник електричної енергії, споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки.

ОСР має забезпечити можливість подачі виробником, споживачем та активним споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.

У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі виробником та/або активним споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цієї глави, ОСР не пізніше   
10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає виробнику, споживачу або активному споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.»;

у пункті 4.12.5:

абзац перший після слів «власних електричних мережах» доповнити словом та знаком «виробника,»;

абзац другий після слів «потужності встановленої» доповнити словом «споживачем»;

абзац п’ятий після слів «установки наданій» доповнити словами «виробником або»;

абзац сьомий після слів «до електричних мережах» доповнити словами «виробника або»;

абзац дев’ятий після слів «договорі споживача» доповнити словом та знаками «(виробника)»;

у пункті 4.12.6 слово «Споживач», замінити словами та знаком «Виробник, споживач»;

1. у пункті 4.13.1 глави 4.13:

абзац перший замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва споживання електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в мережі оператора системи розподілу або відбір з мереж оператора системи розподілу до мереж виробника електричної енергії, не перевищує замовленої до приєднання потужності, з урахуванням дозволеної (договірної) потужності виробництва та споживання електричної енергії (відповідно) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

У разі якщо договором виробника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії не визначено величину дозволеної до використання (споживання) потужності на власні потреби генеруючої установки, така потужність визначається згідно з зазначеною у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених для споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва.

У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії такий виробник має отримати послугу з приєднання до електричних мереж згідно з вимогами цього розділу.

Вартість послуги з приєднання у такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.».

У зв’язку з цим абзаци другий – тринадцятий вважати відповідно абзацами п’ятим – шістнадцятим;

в абзаці п’ятнадцятому слово «Користувачем» замінити словом «споживачем».

1. У розділі ХІ:

у главі 11.1:

абзац перший пункту 11.1.7 викласти в такій редакції:

«11.1.7. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках приєднання споживачів і виробників електричної енергії, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР, у тому числі виробників електричної енергії (у випадках, визначених цим Кодексом), або ОМСР.»;

доповнити вісімнадцятьма новими абзацами такого змісту:

«Для транспортування електричної енергії субвиробником (виробник, відпуск електричної енергії з мереж якого здійснюється через електричні мережі іншого виробника електричної енергії в мережі ОСР (основний виробник), у тому числі електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП) між субвиробником та основним виробником укладається договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між субвиробником та ОСР після укладення між основним виробником та субвиробником договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР, копія якого надається ОСР субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є господарським договором, що укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін, та регулює відносини сторін щодо використання субвиробником електричних мереж основного виробника для транспортування електричної енергії в мережі ОСР.

Договір про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР має містити:

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності між основним виробником та субвиробником,

порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах основного виробника,

порядок розрахунку та компенсації технічних втрат електричної енергії в електричних мережах,

відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії,

випадки та порядок припинення електропостачання субвиробника, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробника.

Невід’ємними частинами договору про транспортування субвиробником електричної енергії в мережі ОСР є:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії;

схема електропостачання, зазначення точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субспоживача;

порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережі основного виробника.

Обсяг послуг з розподілу/передачі, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відпущеної (спожитої) основним виробником та субвиробником, визначається:

для субвиробника – за показами розрахункового засобу обліку субвиробника;

для основного виробника – як різниця між обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) в електричні мережі оператора системи, та обсягом електричної енергії, відпущеної (спожитої) субвиробником у мережу основного виробника.

Основний виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної потужності, відповідно з якою здійснюється відпуски та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.»;

пункт 11.1.8 викласти в такій редакції:

«11.1.8. Між субвиробником електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСР через мережі іншого виробника – власника мереж (у тому числі оператором мережі для якого є ОСП) та ОСР, територією здійснення ліцензійної діяльності якого є місце розташування електроустановок виробника, укладається договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.»;

2) у главі 11.2:

абзац другий пункту 11.2.1 доповнити словами «та субвиробниками»;

пункт 11.2.2 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Виробник електричної енергії, у тому числі субвиробник електричної енергії, зокрема субвиробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП та/або ОСР через електричні мережі іншого виробника – власника мереж, сплачує ОСР на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії, вартість послуг з розподілу електричної енергії, відібраної такими виробниками електричної енергії, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Обсяг послуг з розподілу електричної енергії визначається для кожного виробника (основного виробника, субвиробника) окремо.»;

у пункті 11.2.3:

підпункти 4 – 6 викласти в такій редакції:

«4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії на обсяг відпуску виробником у мережу ОСР виробленої електричної енергії не здійснюється;

5) умови та порядок оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, відібраної виробником з електричних мереж ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо на умовах та у порядку, визначених для споживача електричної енергії;

6) величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо.

Величини потужності, з якою виробник може здійснювати відпуск у мережу ОСР електричної енергії, та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно з зазначеними у реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) – згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від дозволеної до використання потужності виробництва;»;

доповнити новим пунктом 11.2.7 такого змісту:

«11.2.7. У разі приєднання електроустановок субвиробника до електричних мереж основного виробника електричної енергії договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається та розрахунки за надання послуг з диспетчерського управління здійснюються кожним виробником електричної енергії незалежно від величини встановленої такими виробниками електричної енергії потужності генеруючих установок та/або величини дозволеної до використання (договірної) потужності такими виробниками.».

1. Додатки 1 – 3 викласти в новій редакції, що додаються.
2. У пункті 8 додатка 10 цифри та знак «50160:2014» замінити цифрами та знаком «50160:2023».

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ