

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777)

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.

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX (далі – Закону України № 4777) були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено ряд нововведень у частині приєднання до електричних мереж.

З метою імплементації вимог Закону України № 4777 Регулятор на постійній основі проводив засідання робочих груп з метою напрацювання узгоджених позицій стосовно внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП. До засідань вказаних робочих груп залучалися представники, у тому числі Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Міненерго, Антимонопольного комітету України, Держенергонагляду, профільних асоціацій тощо.

За результатами засідань робочих груп НКРЕКП розроблено Проект постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу систем розподілу в частині:

- розділення дозволеної до використання потужності користувача на потужність відпуску та потужність відбору електричної енергії,
- запровадження гнучких приєднань до електричних мереж;
- надання права оператору УЗЕ встановити генеруючі установки,
- розширення переліку замовників, електроустановки яких можуть бути приєднані за механізмом «спільного приєднання» (cable pooling);
- удосконалення окремих існуючих положень.

Проект постанови 26.05.2026 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 02-10 липня 2026 року відбулися відкриті обговорення Проекту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 02-10 липня 2026 № 117-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Листом від 23.07.2026 № 128-06/01-283-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження Проекту постанови.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

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

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1610-17.1.3/26 від 04.08.2026
КЕП: ОГНЬОВ А. В. 04.08.2026 14:50
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



**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, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 вересня 2026 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

Юрій ВЛАСЕНКО

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 викласти в такій редакції:
«2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:

1) аварійна ситуація – стан об’єкта, що характеризується порушенням меж та/або умов безпечної експлуатації і який не перейшов в аварію;

2) аварійне відключення – автоматичне/ручне відключення обладнання (об’єкта електроенергетики) від електричної мережі внаслідок чи для запобігання аварійному режиму роботи або відключення у разі помилкових дій персоналу або пристроїв релейного захисту і автоматики, або несанкціонованого втручання сторонніх осіб;

3) аварійне розвантаження системи розподілу – примусове зменшення величини споживаної потужності чи потужності, що виробляється, для упередження порушення сталої роботи системи розподілу чи недопущення розвитку аварійної ситуації;

4) аварійний режим роботи системи розподілу – технологічне порушення, за якого відхилення хоча б одного з експлуатаційних параметрів, що характеризують роботу системи розподілу, виходить за межі гранично допустимих значень;

5) аварія на об’єкті електроенергетики – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин тощо) чи природного походження, яка спричинила загибель людей чи створює на об’єкті або території загрозу життю та здоров’ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу;

6) аварія системна – технологічне порушення в режимі роботи всієї або значної частини ОЕС України внаслідок пошкодження (знеструмлення) обладнання електричних мереж та/або втрати генеруючої потужності електростанцій, що призводить до порушення паралельної роботи елементів і частин енергосистеми, її поділу на частини або відділення від неї електростанцій та масового відключення споживачів електричної енергії;

7) автоматика гнучкого приєднання – сукупність інформаційно-технічних засобів, які унеможливають вихід параметрів роботи електричної мережі за межі операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла, або повертають режим її роботи в межі операційної безпеки, які діяли до перевантаження елементів такого енерговузла, шляхом дії на зміну потужності відбору та/або відпуску Користувача в межах дозволеної (договірної) потужності негарантованої відповідного напрямку (відбору/відпуску), що передбачено умовами гнучкого приєднання такого Користувача;

8) балансування системи розподілу – сукупність дій, що полягає в урівноваженні попиту та пропозиції електричної енергії, що охоплює фізичне балансування в рамках надання послуг з розподілу;

9) безпека – відсутність недопустимого ризику, пов'язаного з можливістю спричинення шкоди та/або нанесення збитку;

10) випробування в системі розподілу (далі – випробування) – підготовлений та впроваджений за окремою програмою особливий режим роботи обладнання об'єктів електроенергетики для комплексної перевірки роботоспроможності обладнання, параметрів та показників його роботи в експлуатаційних умовах, оцінки впливів обладнання та конфігурації мережі, що випробовується, на роботу системи розподілу;

11) висока напруга (ВН) – напруга, середньоквадратичне номінальне значення якої $35 \text{ кВ} < U_n \leq 154 \text{ кВ}$;

12) вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування (далі – ТЕО) вибору схеми приєднання електроустановки до системи розподілу – актуальні на час звернення замовника характеристики та завантаження елементів системи розподілу (по елементах) з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання, які мають істотне значення для визначення точки/точок забезпечення потужності з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання (не менше двох варіантів схем приєднання);

13) від'єднання електроустановки – послідовність дій, спрямованих на фізичне відокремлення (демонтаж) одного або кількох технологічних елементів електричної мережі для запобігання технічній можливості несанкціонованого розподілу електричної енергії від/до цієї мережі до/від електроустановки;

14) відключення електроустановки – одноразова дія (технологічна операція), яка виконується автоматичним або ручним способом штатними пристроями (вимикач, роз'єднувач) електричної мережі або електроустановки шляхом роз'єднання сусідніх елементів цієї мережі (установки) без порушення її технологічної цілісності, спрямована на знеструмлення електроустановки;

15) встановлена потужність генеруючої установки – номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання (електрогенератори, фотоелектричні панелі тощо), призначеного для виробництва електричної енергії, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання;

16) встановлена потужність генеруючої установки активного споживача – номінальна активна електрична потужність інверторного устаткування (у разі наявності) або іншого електрогенеруючого обладнання, що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою, підтверджена технічною документацією або технічним паспортом;

17) договір про надання послуг з розподілу електроенергії – домовленість сторін про доступ до системи розподілу, яка укладається між ОСР, що здійснює розподіл електроенергії на території ліцензованої діяльності, та Користувачем або між ОМСР та Користувачем МСР;

18) договір про приєднання до електричних мереж (договір про приєднання) – домовленість сторін, яка визначає зміст та регулює правовідносини між сторонами щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж ОСР, ОМСР або іншого власника електричних мереж (основного споживача);

19) дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача – максимальна величина потужності, у межах якої активний споживач має право здійснювати відпуск електричної енергії в мережу оператора системи;

20) дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність) – максимальна величина відбору та/або відпуску потужності, дозволена до використання за кожним об'єктом Користувача відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу/передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

21) дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має право здійснювати відбір електричної енергії з системи розподілу в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання, визначена згідно з вимогами цього Кодексу на власні потреби генеруючої установки або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

22) дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва) – максимальна величина потужності, у межах якої користувач має

право здійснювати відпуск електричної енергії в систему розподілу в будь-який час за кожним об'єктом користувача системи відповідно до паспорта точки розподілу, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

23) дозволена (договірна) потужність гарантована – потужність, набута в результаті отримання послуги з приєднання, відбір та або відпуск якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності безперервно (без обмежень), крім випадків, передбачених цим Кодексом, у відповідному напрямку (відбору/відпуску);

24) дозволена (договірна) потужність негарантована – потужність, набута в результаті отримання послуги з гнучкого приєднання, відбір та або відпуск якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності з перервами (обмеженнями), у періодах часу, в яких відсутній гнучкий резерв потужності та/або у випадках, передбачених цим Кодексом, у відповідному напрямку (відбору/відпуску) за умови застосування автоматики гнучкого приєднання;

25) експлуатація обладнання (виробу, системи) – частина життєвого циклу обладнання, упродовж якої реалізується, підтримується та відновлюється його якість та яка включає в себе використання за призначенням, технічне обслуговування, ремонт, транспортування і зберігання від моменту його виготовлення до моменту виведення з експлуатації;

26) електрифікація – виконання ОСР комплексу заходів з будівництва та введення в експлуатацію нових електричних мереж (повітряних чи кабельних мереж, підстанцій, розподільних пристроїв тощо) для електрозабезпечення території мікрорайону/кварталу, вулиці у встановленому законодавством про регулювання містобудівної діяльності порядку;

27) електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника – електричні мережі, які забезпечують живлення електроустановок об'єкта замовника від місця (точки) приєднання до струмоприймачів замовника;

28) електроустановки інженерного (зовнішнього) електрозабезпечення – електричні мережі (об'єкти), збудовані, реконструйовані чи технічно переоснащені від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника на виконання технічного завдання на проєктування та/або технічних умов;

29) електроустановки тимчасових об'єктів – електроустановки у складі об'єктів, що визначені законодавством, або проєктом як тимчасові;

30) енерговузол – сукупність об’єктів енергосистеми, що розташовані на обмеженій частині території та об’єднані спільною інфраструктурою;

31) замовник послуги з приєднання індустріального парку – ініціатор створення індустріального парку, керуюча компанія або інший суб’єкт індустріального парку, якщо це передбачено договором про створення та функціонування індустріального парку, які мають намір укласти договір про приєднання з оператором системи розподілу або оператором системи передачі;

32) замовник послуги з приєднання (замовник) – фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним цим Кодексом, повідомила ОСР про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

33) замовник послуги з приєднання МСР – юридична особа, яка має намір укласти з ОСР або ОСП договір про приєднання та здійснити будівництво електричних мереж, що за критеріями відповідатимуть закону;

34) зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної (договірної) потужності відбору та/або відпуску електричної енергії відповідно гарантованої та/або негарантованої, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж Користувача генеруючої установки та/або УЗЕ, зміна рівня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;

35) ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини електричної мережі оператора системи розподілу, що ізолювана внаслідок від’єднання від об’єднаної енергетичної системи України, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність у цю електричну мережу оператора системи розподілу або її частину та регулює частоту та напругу;

36) користувачі малої системи розподілу (далі – Користувачі МСР) – юридичні особи або фізичні особи-підприємці, які відпускають або приймають електричну енергію до/з мереж малої системи розподілу для задоволення своїх потреб;

37) контрольний вимір – система заходів, що забезпечує одночасне (у почасовому вимірі) отримання показів активної та реактивної потужності окремих Користувачів, потужності в окремих вузлах системи розподілу та рівнів напруги в характерних точках, а також інших даних щодо схеми електрозабезпечення Користувачів та режиму роботи обладнання;

38) критерій (N-1) – правило, згідно з яким елементи, що залишаються в роботі в системі розподілу після настання аварійної ситуації, мають бути здатні адаптуватися до нового робочого режиму, не перевищуючи межі експлуатаційної безпеки;

39) максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;

40) максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;

41) мала система розподілу (далі – МСР) – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів від точки приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі до точок приєднання електроустановок користувачів, розташованих на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок, які є власністю оператора малої системи розподілу і використовуються для розподілу електричної енергії користувачам, що відповідають вимогам, визначеним законом;

42) мережеві обмеження – нездатність елемента мережі або певного перетину забезпечити передачу електричної енергії в максимальному розрахунковому режимі навантаження (енергогенеруючих потужностей, споживачів або окремих вузлів ОЕС України) із забезпеченням належної стійкої роботи ОЕС України та допустимих струмових навантажень мережевих елементів;

43) місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – місце (точка) в існуючих електричних мережах ОЕС України, від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами;

44) місце приєднання (точка приєднання) електроустановки – існуюча або запроєктована межа балансової належності електроустановок споживача або замовника, розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

45) надійність – властивість об'єкта зберігати в часі у встановлених межах значення всіх параметрів, що характеризують здатність виконувати необхідні функції в заданих режимах і умовах експлуатації, технічного обслуговування, зберігання і транспортування;

46) негарантований резерв потужності електричних мереж (негарантований резерв потужності) – різниця між найбільшою величиною потужності відпуску та/або відбору, що використовувалася у будь-який період часу доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами, яка враховується в обсязі відповідно до вимог чинних нормативних документів та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, та найменшою величиною потужності цього ж напрямку, що використовувалася в цей час доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами на приєднання, яка враховується в обсязі відповідно до вимог чинних нормативних документів та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності. У разі наявності мережевих обмежень у системі передачі для відпуску та/або відбору електричної енергії у межах замовленої до приєднання потужності (гарантованої) відповідного напрямку не гарантований резерв потужності в енерговузлі системи розподілу визначається в межах негарантованого резерву потужності відповідного вузла системи передачі;

47) нестандартне приєднання – приєднання електроустановки замовника до електричних мереж оператора системи розподілу за умови перевищення числових значень стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень, об'єктів, зазначених у підпункті 7 пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;

48) низька напруга (НН) – напруга, середньоквадратичне номінальне значення якої $U_n \leq 1$ кВ;

49) 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;

50) нормальний режим роботи – режим, за якого система знаходиться в межах операційної безпеки в N-ситуації та після виникнення будь-якої ситуації з переліку аварійних ситуацій, беручи до уваги наслідки наявних коригувальних дій;

51) об'єкти диспетчеризації – обладнання електроустановок об'єктів електроенергетики, у тому числі пристрої релейного захисту і протиаварійної автоматики (РЗіПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному управлінні або віданні диспетчерського персоналу;

52) оперативне відання – категорія диспетчерського управління об'єктом диспетчеризації, стан і режим роботи якого впливає на наявну потужність і резерв потужності електростанцій, режим і надійність роботи електричних мереж ОЕС України загалом, а також настроювання пристроїв РЗіПА, АСДУ, ЗДТУ, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється з дозволу оперативного працівника відповідного рівня, в оперативному віданні якого перебуває цей об'єкт диспетчеризації;

53) оперативне розпорядження – письмове розпорядження керівників усіх рівнів організаційної структури централізованої диспетчерської системи оперативно-технологічного управління ОЕС України щодо зміни режимів роботи ОЕС України та експлуатаційного стану об'єктів диспетчеризації або внесення змін до затверджених чинних інструкцій, передане факсимільними або електронними засобами зв'язку;

54) оперативне управління – категорія диспетчерського управління об'єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об'єкт диспетчеризації, або за його оперативними командами підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об'єктах. Оперативне управління складається з комплексу дій, спрямованих на зміну технологічних режимів роботи та/або оперативного стану обладнання енергооб'єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативної команди і контролю за його виконанням;

55) оперативно-технічне обслуговування – безперервна технічна експлуатація електроустановок відповідно до нормативних актів та регламентів із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки;

56) оперативно-технологічне управління ОЕС України – побудована за ієрархічною структурою система контролю параметрів та режимів роботи енергосистеми в цілому та обладнання кожного енергетичного об'єкта, що входить до її складу, у процесі виробництва, передачі та розподілу електроенергії з метою управління цими процесами для підтримання заданих параметрів та режимів роботи шляхом реалізації комплексу дій, направлених на зміну

технологічних режимів та/або оперативного стану обладнання енергооб'єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням;

57) оператор малої системи розподілу (далі – ОМСР) – суб'єкт господарювання, що відповідає за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування малої системи розподілу і забезпечення спроможності малої системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії її користувачам з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

58) організований енергетичний острів – електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об'єктами виробників та/або обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики та/або оперативних перемикачів для роботи в ізольованому (острівному) режимі, у випадках, визначених цим Кодексом;

59) основний користувач спільної точки розподілу/передачі потужності (далі – основний користувач СТРПП) – виробник, оператор УЗЕ, споживач (крім побутового та колективного побутового споживача), технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення яких приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСР та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі потужності;

60) перспективне планування системи розподілу – процес, який визначає у довгостроковій перспективі (на 5 років та більше) напрямки розвитку системи розподілу та обсяги інвестицій з метою постійного задоволення потреб споживачів в електричній енергії з дотриманням нормативних показників якості енергії та надійності електрозабезпечення;

61) підключення – виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги в точці приєднання на контактні з'єднання електричних мереж замовника та ОСР згідно з проєктною схемою;

62) план відновлення – підсумковий звіт усіх технічних і організаційних заходів, яких необхідно вжити для відновлення системи до нормального стану;

63) план захисту енергосистеми – підсумковий звіт усіх технічних та організаційних заходів, які мають бути вжиті для запобігання поширенню або загостренню аварії в магістральних мережах, щоб уникнути широкого розповсюдження порушення, і режиму погашення;

64) потужність, замовлена до приєднання, – потужність у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску) гарантована або негарантована у точці приєднання або розрахункова величина збільшення дозволеної (договірної) потужності у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску) гарантована або негарантована (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення), заявлена Замовником виходячи із його потреб, яка забезпечується згідно з договором приєднання;

65) протиаварійні заходи – технічні, технологічні та/або організаційні дії із запобігання виникненню і розвитку технологічних порушень, мінімізації негативних наслідків від них та їх шкідливого впливу на людей і навколишнє природне середовище;

66) резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) – різниця між потужністю, відбір та/або відпуск якої можуть забезпечити діючі електричні мережі у відповідному місці у будь-який період часу у відповідному напрямку (відбору/відпуску), та найбільшою величиною потужності, що використовувалася в цей період часу протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами. При розрахунку резерву потужності не враховується відпуск та/або відбір електричної енергії відповідно Користувачів з негарантованою потужністю у межах обсягу такої негарантованої потужності;

67) ремонт електроустановок об'єктів електроенергетики – комплекс робіт, спрямованих на підтримання або відновлення початкових експлуатаційних характеристик або їх складових;

68) розвиток електричних мереж – нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

69) середня напруга (СН) – напруга, середньоквадратичне номінальне значення якої $1 \text{ кВ} < U_n \leq 35 \text{ кВ}$;

70) 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;

71) суміжні індустриальні парки – індустриальні парки, розташовані на земельних ділянках, які мають спільні межі або розділені земельними ділянками, на яких розташовано або передбачається розташувати відповідно до містобудівної документації виключно об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури, на яких має намір створюватися одна мала система розподілу, оператор якої є одночасно суб'єктом (ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом) кожного такого індустриального парку;

72) субкористувач спільної точки розподілу/передачі потужності (далі – субкористувач СТРПП) – виробник, оператор УЗЕ, споживач (крім побутового та колективного побутового споживача), електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП;

73) схема електрозабезпечення – однолінійна схема від точки забезпечення потужності до точки приєднання замовника з позначенням меж балансової належності власників електричних мереж та переліку елементів електричних мереж, які належать різним власникам;

74) схема перспективного розвитку електроенергетичної системи/електричної мережі – вид проєктної документації, у якій визначено основні заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроенергетичної системи/електричних мереж на встановлену перспективу, що забезпечують її/їх надійне та стає функціонування та електропостачання споживачам електричної енергії нормованої якості, а також визначено необхідні витрати для виконання цих заходів;

75) територія, що підлягає комплексній забудові, – територія забудови нового мікрорайону, кварталу, житлового масиву (комплексу), нової вулиці тощо, на якій з метою забезпечення реалізації громадських інтересів в установленому законодавством порядку здійснюється або планується здійснюватись попереднє проведення інженерної підготовки, спорудження зовнішніх інженерно-транспортних мереж, об'єктів соціальної сфери, житлових будинків, інших об'єктів будівництва, а також благоустрій території;

76) технічне завдання на проєктування – комплекс умов та вимог щодо будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;

77) технічне обслуговування – комплекс робіт, спрямованих на підтримання роботоспроможності та запобігання передчасному спрацюванню елементів обладнання під час використання його за призначенням, перебування у резерві чи зберіганні, а також під час транспортування;

78) технічні умови на приєднання – комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництво, розподіл, споживання електричної енергії) і є невід'ємним додатком до договору про приєднання;

79) технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об'єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров'ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу, або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу;

80) тимчасовий (сезонний) об'єкт – об'єкт, який встановлюється на землях комунальної або державної форми власності на термін не більше 180 календарних днів;

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

82) якість електричної енергії – сукупність властивостей електричної енергії відповідно до встановлених стандартів, які визначають ступінь її придатності для використання за призначенням.

Інші терміни в цьому Кодексі вживаються у значеннях, наведених у Цивільному кодексі України, законах України «Про ринок електричної енергії», «Про індустріальні парки», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку електронних комунікаційних мереж», «Про архітектурну діяльність» та Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312.».

2. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

після абзацу п'ятого пункту 4.1.1 доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«особливості здійснення гнучких приєднань та умови доступу до системи розподілу на умовах гнучкого приєднання»;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – одинадцятий вважати відповідно абзацами сьомим – дванадцятим;

абзац одинадцятий пункту 4.1.2 доповнити знаками, цифрами та словами «, пункти 4.3.12, 4.3.11 та пункти 4.3.13 глави 4.3 та підпункти 4.6.11 глави 4.6 цього розділу»;

після абзацу чотирнадцятого доповнити новим абзацом п'ятнадцятим такого змісту:

«коригування черговості будівництва по приєднаннях, реалізація яких здійснюється відповідно до встановленої черговості;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятнадцятий – тридцять п'ятий вважати відповідно абзацами шістнадцятим – тридцять шостим;

у пункті 4.1.7:

слова та знак «виробника електричної енергії.» замінити словом «користувача»;

у підпункті 4.1.7.1:

абзаци третій та четвертий після слів «між собою межі» доповнити знаками та словами «(а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі)»;

підпункт 4.1.7.2 викласти в такій редакції:

«4.1.7.2. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем СТРПП) послуги з приєднання електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача електричної енергії здійснюється шляхом надання ОСР послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСР, користувачем електричної енергії (що має намір стати основним користувачем СТРПП та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем СТРПП) згідно з вимогами цього розділу з особливостями, визначеними у цьому пункті.

Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) встановлюється у точці приєднання електроустановок користувача електричної енергії (що має намір стати основним користувачем СТРПП) до системи розподілу.

Замовник (що має намір стати субкористувачем СТРПП) у разі необхідності приєднання його електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) звертається до ОСР із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання надає замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.

У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:

1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача СТРПП технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими користувачами відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСР, потужності, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання основного користувача СТРПП до електричних мереж ОСР.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем СТРПП у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП та передбачати автоматичне відключення електроустановок користувачів або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з основним користувачем СТРПП;

2) облаштування електроустановок основного користувача СТРПП та субкористувача СТРПП комерційним обліком електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

3) вимоги до генеруючих одиниць, УЗЕ відповідного типу, визначених Кодексом системи передачі.

ОСР у наданих замовнику (що має намір стати субкористувачем СТРПП) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСР за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску/відбору електричної енергії в мережу системи розподілу, що був передбачений у відповідній проєктній документації, розроблений у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок основного користувача СТРПП та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності, відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.

При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) мають виконуватися такі умови:

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

технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСР інших Користувачів.

Замовник (що має намір стати субкористувачем СТРПП) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСР технічним умовам на приєднання.

Основний користувач/субкористувач СТРПП до завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок розподілу, у тому числі в частині внесення інформації про наявність в основного користувача СТРПП, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача СТРПП та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії. ОСР немає права відмовити основному користувачу/субкористувачу СТРПП щодо внесення змін та/або оформлення паспортів точок розподілу, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача СТРПП та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії у разі звернення основного користувача/субкористувача СТРПП в установленому порядку.

Вартість плати за приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) визначається на підставі проектної документації та сплачується замовником (що має намір стати субкористувачем СТРПП) на підставі тристороннього договору про приєднання, укладеного згідно з вимогами цього пункту.»;

абзац одинадцятий пункту 4.1.19 замінити двома абзацами одинадцятим та дванадцятим такого змісту:

«Вимір довжини лінійної частини приєднання здійснюється до центру розташування складової підстанції найнижчої напруги блока.

У разі збільшення замовником величини дозволеної до використання (договірної) потужності відповідного напрямку та/або замовлення потужності у напрямку, протилежному до раніше замовленого (відпуску або відбору електричної енергії), нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо максимальне значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до зміни та після зміни залишається в межах одного інтервалу потужності відповідного блока. Інтервали потужності визначаються з кроком 50 кВт для блока 2 (понад 50 кВт до 1000 кВт включно), з кроком 100 кВт для блока 3 (понад 1000 кВт до 5000 кВт включно) та з кроком 500 кВт для блока 4 (понад 5000 кВт). Складові плати за створення лінійної частини приєднання нараховується у разі переходу максимального значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до іншого інтервалу потужності відповідного блока.».

У зв'язку з цим абзац дванадцятий вважати абзацом тринадцятим;
у пункті 4.1.29:

абзаци десятий та одинадцятий викласти в такій редакції:

«ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги (технічні заходи) ОСП (за наявності) або повідомити про їх відсутність.

Вимоги (технічні заходи) ОСП включаються ОСР до технічних умов на приєднання в розділі «Вимоги до електроустановок ОСП»;

абзаци п'ятнадцятий та шістнадцятий викласти в такій редакції:

«Для отримання вимог (технічних заходів) інших суб'єктів господарювання (крім ОСП) ОСР надає іншим суб'єктам господарювання копію заяви замовника про приєднання до електричних мереж ОСР і проєкт технічних умов на приєднання.

Інші суб'єкти господарювання (крім ОСП) протягом 10 робочих днів від дати звернення ОСР мають надати вимоги (технічні заходи) інших суб'єктів господарювання (крім ОСП) (за наявності) або повідомити про їх відсутність.»;

пункт 4.1.38 доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОСР на відповідний запит Регулятора має забезпечити Регулятору через власні інформаційні ресурси доступ до інформації, наведеної у цьому пункті, у тому числі про завантаження підстанцій та резерву потужності.»;

2) у пункті 4.2.1 глави 4.2:

в абзаці другому слово «споживача» замінити словами «величиною замовленої до приєднання потужності відбору електричної енергії»;

у назвах третьої та четвертої граф таблиці після слів «до приєднання потужності» доповнити знаками та словами «(з урахуванням існуючої дозволеної (договірної) потужності, при умові, що схема живлення електроустановки залишається незмінною)»;

3) у главі 4.3:

у пункті 4.3.3 після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«У разі зазначення замовником у заяві про приєднання одночасно величини замовленої до приєднання потужності відпуску та відбору строк надання послуги з приєднання за такою заявою про приєднання визначається згідно з вимогами цього пункту за найбільшою величиною замовленої до приєднання потужності між потужністю відпуску або відбору.».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – двадцять другий вважати відповідно абзацами восьмим – двадцять третім;

у пункті 4.3.6:

в абзацах третьому та восьмому слово «потужності» замінити словами та знаками «всієї величини замовленої до приєднання потужності, незалежно від кількості черг (пускових комплексів)»;

перше речення абзаців четвертого та дев'ятого після слів «частини приєднання» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

абзаци п'ятий та десятий після слів «частини приєднання» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

абзаци перший – третій пункту 4.3.7 викласти в такій редакції:

«4.3.7. У разі незгоди замовника із запропонованою ОСР найближчою точкою в існуючих електричних мережах, від якої має бути забезпечена потреба замовника в заявленій потужності, та прийняття замовником рішення щодо розроблення ТЕО згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, вихідні дані для розробки ТЕО надаються ОСР або ОСП безкоштовно протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення замовника.

ТЕО має бути розглянуто ОСР (за необхідності – суб'єктом існуючої генерації) та після його погодження направлено на погодження ОСП (якщо таке погодження вимагається цим Кодексом).

Висновки ТЕО мають ґрунтуватися на технічно можливих варіантах видачі потужності замовника в мережі ОСП чи ОСР та рекомендуватись як доцільний варіант найменших сумарних фінансових витрат замовника та оператора системи розподілу/передачі.»;

у пункті 4.3.8 знаки, слова та аббревіатури «(якщо ТЕО визначає переваги такого приєднання), технічні умови на таке приєднання видаються ОСР та погоджуються з ОСП» замінити знаками, словами та цифрами «, послуга з приєднання надається замовнику відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу»;

у підпункті 4.3.12:

абзац другий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності, невід'ємним додатком якої є кошторис, на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності»;»;

у першому реченні абзацу третього підпункту 2 слова «згідно з договором про приєднання» виключити,

після абзацу шістнадцятого доповнити дев'ятьма новими абзацами сімнадцятим – двадцять третім такого змісту:

«ОСР протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу принаймні таку інформацію:

перелік енерговузлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та/або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР;

наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та/або відбір електричної енергії;

наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР;

параметри цих енерговузлів (поточну та проєктну пропускну спроможність у відповідному напрямку (відбору/відпуску); найбільшу та найменшу величину потужності у відповідному напрямку, що використовувалася протягом останніх трьох років; обсяг резерву потужності та негарантованого резерву потужності енерговузла);

щодо можливості гнучкого приєднання та дані щодо наявного негарантованого резерву потужності відповідного напрямку у відповідному енерговузлі системи розподілу.

Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатка до виданих технічних умов на приєднання;

б) право замовника на підставі розробленої проєктної документації запропонувати ОСР використання гнучкого приєднання (тимчасового або постійного), як альтернативний захід реконструкції та/або будівництва електричних мереж зовнішнього живлення, для забезпечення приєднання електроустановок замовника.

При цьому зобов'язання замовника та ОСР, визначені цим пунктом, мають бути приведені у відповідність до узгоджених між ОСР та заявником умов гнучкого приєднання.».

У зв'язку з цим абзац сімнадцятий вважати абзацом двадцять шостим; доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.3.13. Особливості надання послуги з гнучкого приєднання

4.3.13.1. Замовник послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктування та виконанням будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт із створення потужності на напрузі в тоці приєднання 20 кВ та вище після набрання чинності технічних умов на приєднання на підставі розробленої проєктної документації має право звернутися до ОСР щодо застосування гнучкого приєднання та відповідного внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання на постійній або тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

4.3.13.2. Для можливості застосування ОСР гнучкого приєднання мають виконуватися такі умови:

величина замовленої до приєднання потужності (негарантованої) знаходиться в межах негарантованого резерву потужності енерговузла, від якого планується здійснити приєднання електроустановки;

сума величин замовленої до приєднання потужності (негарантованої) та замовленої до приєднання потужності (гарантованої) відповідає величині замовленої до приєднання потужності відповідного напрямку, що зазначена замовником у заяві про приєднання та технічних умовах на приєднання.

У разі надходження від замовника до ОСР заяви щодо застосування гнучкого приєднання та виконання умов, встановлених Законом та цим Кодексом, ОСР не має права відмовити замовнику у внесенні змін до технічних умов на приєднання стосовно застосування гнучкого приєднання.

4.3.13.3. У цьому випадку ОСР вносить зміни до технічних умов на приєднання, якими передбачає:

коригування у частині вимог (технічних заходів), які необхідно виконати в мережах ОСР/ОСП (за необхідності);

величину замовленої до приєднання потужності (негарантованої) тимчасової та/або постійної;

тривалість гнучкого приєднання (постійно та/або на період виконання відповідних технічних заходів для збільшення пропускної спроможності електричних мереж);

необхідність та вимоги щодо встановлення автоматики гнучкого приєднання;

технічних заходів, що мають бути виконані ОСР/ОСП відповідно до ПРСР/Плану розвитку системи передачі для отримання всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) та строку їх виконання (для гнучкого приєднання на тимчасовій основі).

Тривалість гнучкого приєднання на тимчасовій основі встановлюється до виконання технічних заходів, необхідних для отримання замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСР/Планом розвитку системи передачі та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

У разі якщо в ПРСР/Плані розвитку системи передачі не передбачено технічні заходи, необхідні для отримання замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), ОСР/ОСП передбачає ці технічні заходи у технічних умовах на приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Зазначені технічні заходи можуть бути виконані у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

У разі гнучкого приєднання ОСР у технічних умовах на приєднання розділяє комплекс вимог (технічних заходів), реалізація яких необхідна для отримання замовником величини замовленої до приєднання такими окремими чергами, зокрема, для отримання:

величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) постійної;
 величини замовленої до приєднання потужності (негарантованої) постійної;
 величини замовленої до приєднання потужності (негарантованої) тимчасової (за наявності).

Протягом 10 календарних днів з дня отримання звернення від замовника про застосування гнучкого приєднання ОСР надає такому замовнику додаткову угоду про внесення змін до договору про приєднання та технічних умов на приєднання, скоригований розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання (за необхідності) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, або надає письмову мотивовану відмову із зазначенням підстав невідповідності вимогам підпунктів 4.3.13.1 та 4.3.13.2 цього пункту.

4.3.13.4. Автоматика гнучкого приєднання має передбачати:

інформування Користувача про наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії в межах величини дозволеної (договірної) потужності негарантованої у разі наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

автоматичне відключення електроустановок у межах величини дозволеної (договірної) потужності негарантованої у разі перевищення параметрів роботи енерговузла за межі операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

інформування Користувача про режими роботи автоматики гнучкого приєднання в режимі реального часу;

передачу інформації ОСР про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані Користувачу команди в режимі реального часу;

обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності негарантованої Користувачів, що приєднані у цьому енерговузлі за процедурою гнучкого приєднання. Черговість обмеження визначається згідно з датою укладання договору про приєднання, починаючи з останнього.

4.3.13.5. ОСР має забезпечити опломбування елементів автоматики гнучкого приєднання, встановлених у мережах Користувача, що впливають на алгоритм роботи цієї автоматики та на отримані команди. Замовник (Користувач) має право встановити пломби на елементах автоматики гнучкого приєднання, що розташовані на обладнанні електричних мереж ОСР, та впливають на точність роботи цієї автоматики.

Замовник (Користувач) не має права втручатися в елементи автоматики гнучкого приєднання та роботу технічних засобів у точці приєднання для реалізації автоматичного відключення електроустановок або регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії при роботі автоматики гнучкого приєднання, встановлених у мережах Користувача, що впливають на алгоритм роботи цієї автоматики та на отримані команди.

4.3.13.6. Елементи автоматики гнучкого приєднання, що встановлені у мережах ОСР (до межі балансової належності) мають перебувати у власності ОСР, а елементи, що встановлені у мережах замовника (Користувача) (після межі балансової належності) мають перебувати у власності такого Користувача.

ОСР має право здійснювати контроль за належною роботою елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності Користувача, за допомогою власних інформаційно-технічних засобів. У разі виявлення факту неналежної роботи елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності Користувача, ОСР надає Користувачу акт-вимогу щодо усунення виявлених невідповідностей із зазначенням строку його усунення, який не може становити менше 30 календарних днів. Користувач зобов'язаний усунути виявлені ОСР недоліки у роботі елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності такого Користувача, приєднання у строк, зазначений в акті-вимозі.

У разі невиконання Користувачем акта-вимоги ОСР зобов'язаний обмежити такому Користувачу розподіл електричної до рівня гарантованої потужності.

Технічне обслуговування та усунення виявлених ОСР недоліків у роботі елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності ОСР, здійснюється ОСР за попереднім повідомленням Користувача.

4.3.13.7. Для розрахунку негарантованого резерву потужності у відповідному енерговузлі приймаються паспортні дані обладнання електричних мереж та нормальна схема роботи електричних мереж.

4.3.13.8. До завершення послуги з гнучкого приєднання ОСР та замовник мають забезпечити проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо.

Комплексні випробування автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо проводяться ОСР у присутності представників замовника та за розробленою ОСР програмою.

За результатами проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо ОСР оформляється звіт, що підписується представниками ОСР та замовника, що брали участь у цих випробуваннях.

4.3.13.9. ОСР та замовник (Користувач) мають забезпечити протягом календарного року зберігання інформації про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані Користувачу команди та їх виконання тощо.

4.3.13.10. ОСР зобов'язаний повідомити Користувачів з наявною дозволеною (договірною) потужністю не гарантованою за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення їм повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку їх проведення) робіт в електричних мережах, що можуть вплинути на режим роботи енерговузла та спричинити відповідні обмеження у наданні послуг з розподілу електричної енергії.

4.3.13.11. ОСР не несе відповідальності перед Користувачами за обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності негарантованої.»;

4) у главі 4.4:

в абзаці першому пункту 4.4.1 слова «певної потужності» замінити словами та знаками «необхідної потужності у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску)»;

абзац тридцять п'ятий пункту 4.4.2 викласти в такій редакції:

«У разі приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) згідно з пунктом 4.1.7.2 пункту 4.1.7 глави 4.1 цього розділу замовником до заяви про приєднання додатково додається договір щодо користування субкористувачем СТРПП технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.4.8. У разі якщо замовник послуги з приєднання є виконавцем робіт з проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності) і на підставі розробленої проектної документації має намір запропонувати ОСР використання гнучкого приєднання, як альтернативний захід реконструкції та/або будівництва мереж зовнішнього живлення, для забезпечення приєднання замовника, Замовник додатково до заяви про приєднання надає ОСР заяву про застосування гнучкого приєднання.

Форма заяви про застосування гнучкого приєднання визначається ОСР та оприлюднюється на власному вебсайті ОСР у мережі Інтернет. Заява про застосування гнучкого приєднання не має вимагати надання документів, які були вже надані заявником при поданні заяви про приєднання.

Номер заяви про застосування гнучкого приєднання обліковується ОСР в окремому реєстрі.»;

5) абзаци дев'ятий та десятий пункту 4.5.11 глави 4.5 викласти в такій редакції:

«потужність, замовлену до приєднання у відповідному напрямку (відпуск/відбір);

тип електроустановки (споживання/генерація/УЗЕ тощо);»;

6) абзаци перший та другий пункту 4.6.3 глави 4.6 замінити сімома новими абзацами першим – сьомим такого змісту:

«4.6.3. У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов на приєднання. ОСР на запит замовника або проектної організації замовника протягом 5 робочих днів з дня отримання звернення має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.

У разі розроблення замовником проекту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим

Кодексом, завдання на проектування має бути сформульовано ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов на приєднання. ОСР протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу принаймні таку інформацію:

перелік енерговузлів, що впливають на виникнення обмежень відпуску та/або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР;

наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та/або відбір електричної енергії;

наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР;

параметри цих енерговузлів.

Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатка до виданих технічних умов на приєднання. ОСР на додатковий запит замовника або проектної організації замовника протягом 5 робочих днів з дня отримання звернення має надавати інші необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектної 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 зв'язку з цим абзаци третій та четвертий вважати відповідно абзацами восьмим та дев'ятим;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.6.12. У випадку застосування гнучкого приєднання Замовник вносить зміни до проектно-кошторисної документації відповідно до наданих ОСР змін до технічних умов для реалізації гнучкого приєднання. Погодження проектно-кошторисної документації гнучкого приєднання здійснюється згідно з пунктом 4.6 цього розділу.»;

7) у главі 4.8:

абзаци перший та другий пункту 4.8.2 викласти в такій редакції:

«4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу про готовність власних мереж шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу). Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладення замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР у частині вимог до його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів), а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів).»;

пункт 4.8.4 викласти в такій редакції:

«4.8.4. Підключення після надання ОСР послуги з приєднання електроустановок замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється безоплатно протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електроживлення інших Користувачів.»;

абзаци перший та другий пункту 4.8.5 викласти в такій редакції:

«4.8.5. Фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника або його черги будівництва (пускового комплексу) (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника або його черги будівництва (пускового комплексу) від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання або його черги будівництва (пускового комплексу).»;

8) у пункті 4.10.2 глави 4.10:

в абзаці першому слова «має забезпечити» замінити словом «забезпечує»;

в абзаці другому слова «має бути забезпечено» замінити словом «забезпечує»;

в абзаці сьомому слово «має забезпечити» замінити словом «забезпечує»;

в абзаці восьмому слово «має забезпечувати» замінити словом «забезпечує»;

абзац дев'ятий після слів «про приєднання» доповнити знаками та словами «(у тому числі заяви про застосування гнучкого приєднання)»;

абзац сімнадцятий викласти в такій редакції:

«укладення (внесення змін) до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, у тому числі щодо застосування гнучкого приєднання, та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом Користувача після завершення процедури приєднання»;

в абзаці дев'ятнадцятому слова «має надати» замінити словом «надає»;

9) у главі 4.12:

назву викласти в такій редакції:

«4.12. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок, у тому числі генеруючих установок з УЗЕ, у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення Користувача»;

абзаци сьомий – одинадцятий замінити чотирма новими абзацами сьомим – десятим такого змісту:

«У разі збільшення потужності, встановленої у власних електричних мережах генеруючої установки виробником, споживачем або активним споживачем, у тому числі приєднаних генеруючих установок третіх осіб, такий виробник та/або споживач має виконати дії, передбачені пунктами 4.12.2 – 4.12.5 цієї глави.

Величина встановленої активним споживачем потужності генеруючих установок, у тому числі генеруючих установок третіх осіб та виробників за процедурою, визначеною пунктом 4.1.7 глави 4.1 цього розділу, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР та їх Користувачів, ОМСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, визначається ОСР у паспорті точки розподілу на рівні, визначеному чинним законодавством, після виконання процедури, визначеної цією главою.

З метою збільшення дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) виконує технічні вимоги, які зазначаються ОСР у технічних умовах на приєднання. З метою виконання технічних вимог, які зазначаються ОСР у технічних умовах на приєднання, активний споживач за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) отримує послугу з приєднання у порядку, визначеному цим розділом.».

У зв'язку з цим абзаци дванадцятий – сімнадцятий вважати відповідно абзацами десятим – шістнадцятим;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Приєднання (підключення) генеруючої установки з УЗЕ споживачем та активним споживачем у власних електричних мережах такого споживача здійснюється згідно з вимогами, визначеними цією главою.»;

в абзаці першому пункту 4.12.2 після слів «генеруючої установки» доповнити словами та знаком «виробник електричної енергії»;

пункт 4.12.4 після слова «встановлені» доповнити словом «виробником»;

у пункті 4.12.5:

абзац сьомий доповнити словами «в день обстеження генеруючої установки»;

абзац восьмий доповнити знаком, словами, цифрою та аббревіатурою «, протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дня отримання ОСР заяви про встановлення генеруючої установки»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі встановлення ОСР під час обстеження генеруючої установки відповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дня обстеження генеруючої установки оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.»;

10) у главі 4.13:

у пункті 4.13.1:

абзаци третій та четвертий замінити одним абзацом такого змісту:

«У разі необхідності здійснення виробником відбору електричної енергії з мереж ОСР понад величину дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії (споживання) електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з паспортом точки розподілу такий виробник має отримати послугу з нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником до електричних мереж, згідно з вимогами цього розділу. Послуга з приєднання надається на підставі заяви про приєднання.»;

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами четвертим – п'ятнадцятим;

в абзаці п'ятому знаки, слова та цифру «, що не перевищує 20 кВ,» виключити;

абзац шостий виключити.

У зв'язку з цим абзаци сьомий – п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами шостим – чотирнадцятим;

в абзаці сьомому знаки, слова та цифру «, що не перевищує 20 кВ,» виключити;

у пункті 4.13.2:

абзац четвертий виключити.

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – одинадцятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

у пункті 4.13.5:

абзац шостий доповнити словами, цифрою та аббревіатурами «протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дати отримання ОСР заяви про встановлення УЗЕ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі встановлення ОСР під час обстеження УЗЕ відповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дня обстеження УЗЕ оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.».

3. У розділі XI:

1) у главі 11.1:

після пункту 11.1.5 доповнити новим пунктом 11.1.6 такого змісту:

«11.1.6. У випадку гнучкого приєднання згідно з главою 4.3 розділу IV цього Кодексу, у разі недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу, ОСР не має права відмовити відповідному майбутньому Користувачу системи розподілу у доступі до системи розподілу (з перервами) в межах дозволеної (договірної) потужності негарантованої на тимчасовій основі (до виконання заходів, необхідних для отримання замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСР) або постійній основі.

ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов на приєднання про умови гнучкого приєднання та обмеження майбутньому Користувачу системи розподілу доступу до електричних мереж.

У цьому разі після реалізації такого гнучкого приєднання ОСР у паспорті точки розподілу, що є додатком до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії як тимчасовий захід зазначає величини дозволеної (договірної) потужності відповідного напрямку гарантованої та не гарантованої на тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

Замовник має право запропонувати виконати технічні заходи, необхідні для отримання ним всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами глави 4.3 розділу IV цього Кодексу.

Тривалість гнучкого приєднання на тимчасовій основі визначається строком виконання ОСР заходів, необхідних для отримання замовником усієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСР та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами глави 4.3 розділу IV цього Кодексу.».

У зв'язку з цим пункти 11.1.6 – 11.1.12 вважати пунктами 11.1.7 – 11.1.13 відповідно;

пункт 11.1.7 викласти в такій редакції:

«11.1.7. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу надаються на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між ОСР та Користувачем відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії та цього Кодексу, згідно з яким ОСР зобов'язаний забезпечити розподіл електричної енергії в межах дозволеної (договірної) потужності Користувачем відповідного напрямку (відбір та/або відпуск електричної енергії) за тарифами на послуги з розподілу електричної енергії, що встановлюються Регулятором.

Інформація з паспорта точки розподілу має бути внесена до централізованого Реєстру точок комерційного обліку інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії.»;

пункт 11.1.8 викласти в такій редакції:

«11.1.8. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по всіх точках розподілу Користувача на території відповідного ОСР, а також по точках розподілу Користувачів спільної точки розподілу/передачі потужності, електроустановки яких приєднані до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення інших власників, які не є ОСР або ОМСР.

Побутові споживачі та непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок, зобов'язані укласти договір про розподіл з ОСР, до мереж якого вони приєднані, відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать ОСР, між ОСР та відповідним власником мереж, який не є ОСР та ОМСР, відповідно до цього Кодексу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Для врегулювання взаємовідносин між основним користувачем СТРПП та субкористувачем СТРПП у частині доступу субкористувача СТРПП через електричні мережі основного користувача СТРПП до мереж ОСР та спільної точки розподілу потужності, субкористувачем СТРПП та основним користувачем СТРПП укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП.

Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та регулює відносини сторін щодо використання субкористувачем СТРПП технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП з метою доступу субкористувача СТРПП до спільної точки розподілу/передачі потужності.

Договір щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП має містити такі істотні умови:

- надання права субкористувачу СТРПП доступу до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП;

- визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії, порядок розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;

- порядок узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (договірної) потужності на межі балансової належності основного користувача СТРПП у кожній окремій годині роботи електроустановок;

- відповідальність за дотримання показників якості електричної енергії та виконання інших вимог договору;

випадки та порядок припинення електроживлення субкористувача СТРПП, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електропостачання субкористувача СТРПП;

умови розірвання договору та припинення живлення електроустановок субкористувача СТРПП, у тому числі у разі втрати права доступу до спільної точки розподілу/передачі потужності.

Невід'ємними частинами договору щодо користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення субкористувачем СТРПП мережами основного користувача СТРПП є:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);

однолінійна схема із зазначенням точок розподілу і ліній, що живлять електроустановки субкористувача СТРПП;

порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП (оформляється після завершення процедури приєднання);

підстави та порядок припинення електрозабезпечення субкористувача СТРПП, зокрема за зверненням ОСР, а також відповідальності за необґрунтоване припинення електрозабезпечення електроустановок субкористувача СТРПП.

Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії визначаються на межі балансової належності з ОСР згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Паспорт точки розподілу між субкористувачем СТРПП та ОСР оформляється після оформлення між основним користувачем СТРПП та субкористувачем договору щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП, копію якого (та зміни до нього у разі їх внесення) субкористувач СТРПП надає ОСР.

Зазначений договір надається субкористувачем СТРПП додатково в підтвердження досягнення домовленостей між сторонами під час укладення договору про приєднання до електричних мереж оператора системи та під час оформлення паспортів точок розподілу.

Умови договору щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП враховуються ОСР під час укладення із основним користувачем СТРПП та субкористувачем СТРПП інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Основний користувач СТРПП несе відповідальність, передбачену договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної (договірної)

потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСР.»;

пункт 11.1.10 після слів «з розподілу» доповнити знаками та словами «(безперервно або з перервами/обмеженнями у випадку гнучкого приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом),»;

2) у главі 11.2:

пункт 11.2.1 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) субкористувачем СТРПП основного користувача СТРПП.»;

пункт 11.2.2 після абзацу восьмого доповнити трьома новими абзацами дев'ятим – одинадцятим такого змісту:

«для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;

для виробників електричної енергії, що встановили у власних електричних мережах УЗЕ та здійснюють відбір електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця) та які встановили – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів. При цьому за точкою комерційного обліку відповідної УЗЕ обсяг послуг з розподілу/передачі розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском у мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ;

для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця – на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників»;

У зв'язку з цим абзац дев'ятий вважати абзацом дванадцятим;

в абзаці дванадцятому слова та абревіатуру «та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період» замінити словами, абревіатурами та знаками «електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском у мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ»;

пункт 11.2.3 викласти в такій редакції:

«11.2.3. Між ОСР та виробником укладається договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, типова форма якого визначена у Правилах роздрібного ринку електричної енергії.

У разі якщо виробник, що укладав з ОСР договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має намір відпускати (відбирати) в (з) мережі ОСР електричну енергію, ОСР забезпечує недискримінаційний доступ такого виробника до мереж ОСР відповідно до Особливостей надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії, форма якого наведена у додатку 15 до цього Кодексу.

Особливості надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії визначаються цим Кодексом, підписуються ОСР та виробником після завершення надання послуги з приєднання електроустановок виробника та є невід'ємним додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається між ОСР та виробником.

ОСР разом із заявою-приєднання та паспортом точки розподілу (передачі) електричної енергії надає такому виробнику підписані Особливості надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії.

Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та оформляється за формою, встановленою Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

У паспорті точки розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії та дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії гарантованої та не гарантованої відповідно.

Потужність, з якою виробник може здійснювати відпуск електричної енергії у мережу ОСР та здійснювати відбір електричної енергії з мережі ОСР, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо, визначається згідно із 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 (договірної) потужності відпуску електричної енергії (виробництва).»;

пункт 11.2.5 викласти в такій редакції:

«11.2.5. Між ОСР та оператором УЗЕ укладається договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, типова форма якого визначена у Правилах роздрібного ринку електричної енергії.

У разі якщо оператор УЗЕ, що укладав з ОСР договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має намір відпускати (відбирати) в (з) мережі ОСР електричну енергію, ОСР забезпечує недискримінаційний доступ такого оператора УЗЕ до мереж ОСР відповідно до Особливостей надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії, форма якого наведена у додатку 15 до цього Кодексу.

Особливості надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії визначаються цим Кодексом, підписуються ОСР та оператором УЗЕ після завершення надання послуги з приєднання електроустановок оператора УЗЕ та є невід'ємним додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається між ОСР та оператором УЗЕ.

Після завершення послуги з приєднання електроустановок оператора УЗЕ ОСР разом із заявою-приєднання та паспортом точки розподілу (передачі) електричної енергії надає такому оператору УЗЕ підписані Особливості надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії.

Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та оформляється за формою, встановленою Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

У паспорті точки розподілу (передачі), що оформляється ОСР із оператором УЗЕ, зазначаються величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії та дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії гарантованої та не гарантованої відповідно.»;

пункт 11.2.7 викласти в такій редакції:

«11.2.7. У разі приєднання електроустановок субкористувача СТРПП до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається ОСП із субкористувачем СТРПП та здійснюється відповідне нарахування плати, якщо такий договір укладений між ОСП та основним користувачем СТРПП, що є виробником, та в основного користувача СТРПП (виробника) виникає обов'язок здійснювати оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог цього Кодексу та Кодексу системи передачі.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«11.2.8. У разі зміни виду господарської діяльності учасника ринку електричної енергії користувач звертається до ОСР із відповідною заявою довільної форми стосовно внесення відповідних змін до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. ОСР протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня після надходження заяви вносить відповідні зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії шляхом коригування відповідної інформації у паспорті точки розподілу (передачі) без

отримання послуги з приєднання у разі, якщо технічні характеристики на межі балансової належності не змінюються.»;

3) підпункти 3 та 4 пункту 11.3.14 глави 11.3 викласти в такій редакції:
«3) обсяг замовленої послуги (потужність (гарантована/негарантована), зазначена в заяві на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії) у відповідному напрямку (відбір/відпуск) перевищує потужність, забезпечену виконанням договором про приєднання (у тому числі гнучкого приєднання);

4) недостатня пропускна спроможність системи для забезпечення замовленої потужності (крім випадків гнучкого приєднання);»;

4) у главі 11.4:

пункт 11.4.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Обмеження (відключення) електроустановок у межах величини дозволеної (договірної) потужності не гарантованої у разі перевищення параметрів роботи енерговузла за межі операційної безпеки на умовах гнучкого приєднання не є порушенням надійності (безперервності) розподілу електроенергії та не враховуються при визначенні показників надійності (безперервності).»;

у пункті 11.4.13 цифри «2014» замінити цифрами «2023».

4. У додатку 2:

1) у назві глави 5 «Плата за приєднання та порядок розрахунків» Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником цифру «5» замінити цифрою «4»;

2) у пункті 4.1 глави 4 «Типовий договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником»:

в абзаці другому слово «потужності» замінити словами та знаками «всієї величини замовленої до приєднання потужності, незалежно від кількості черг (пускових комплексів)»;

перше речення абзацу третього після слів «частини приєднання» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

абзац четвертий після слів «остаточний розрахунок» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

3) у Типовому договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»:

у пункті 4.1 глави 4:

в абзаці другому слово «потужності» замінити словами та знаками «всієї величини замовленої до приєднання потужності, незалежно від кількості черг (пускових комплексів)»;

перше речення абзацу третього після слів «частини приєднання» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

абзац четвертий після слів «частини приєднання» доповнити словами та знаками «кожної черги (пускового комплексу) окремо (у разі передбачення технічними умовами на приєднання черговості будівництва)»;

у пункті 8.5 глави 8 слова «зі стандартного» замінити словами «з нестандартного»;

у пункті 9.1 глави 9 слова «зі стандартного» замінити словами «з нестандартного»;

5. Додатки 3, 5, 6, 8, 9 та 11 викласти в новій редакції, що додається.

6. Доповнити новим додатком 15, що додається.

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	Кому:			
	Оператор системи розподілу	Керівнику Оператора системи розподілу		
3	Від кого:			
	Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-замовника послуги з приєднання до електричних мереж			
4	Реєстраційний номер облікової картки платника податків – для фізичної особи (за наявності)/код ЄДРПОУ – для юридичної особи			
	(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)			
5	Банківські реквізити замовника			
6	Характеристика об'єкта замовника:			
	Адреса розташування			
7	Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно			
8	Функціональне призначення об'єкта			
9	Назва об'єкта			
10	Загальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:			
	Мета приєднання			
	(нове приєднання/зміна технічних параметрів)			
11	Призначення (тип) електроустановки			
	(споживання/виробництво електричної енергії чи зберігання енергії)			
12	Дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі наявності)		Потужність, кВт	Рівень напруги в точці приєднання, кВ
			Відпуску	Відбору
13	Замовлена до приєднання потужність, кВт		Відбору	
14	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт (сума рядків 11 та 12)		Відбору	
15	Рівень напруги в точці приєднання, кВ			
16	Категорія надійності (для електроустановок, призначених для		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання
			III категорія надійності електропостачання	

	споживання електричної енергії та/або зберігання енергії), кВт				
17	Необхідність дотримання критерію «N-1» (для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)	(ТАК/НІ)* * для приєднань з рівнем напруги в точці приєднання до 35 кВ. Для приєднань на напрузі в точці приєднання 35 кВ і вище за замовчуванням – ТАК. ОСР технічні умови видає від двох найближчих точок з дотриманням критерію «N-1»			
18	Графік (черги) введення потужностей за роками (заповнюється замовником, юридичною особою або фізичною особою-підприємцем):				
	Черга будівництва	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
19	Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника		(ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ)		
20	Інформація про бажання замовника здійснювати проектування та/або будівництво лінійної частини приєднання та/або заходів зі створення потужності		(оператором системи розподілу (послуга «під ключ»)/самостійно проектувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання/самостійно проектувати та будувати лінійну частину приєднання та заходів зі створення потужності)		
21	Необхідність приєднання будівельних струмоприймачів, кВт				
22	Живлення будівельних струмоприймачів передбачити від електроустановок зовнішнього електрозабезпечення об'єкта забудови після реалізації проєкту зовнішнього електропостачання об'єкта забудови (ТАК/НІ)				
23	Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, виробника електричної енергії, оператора установок зберігання енергії (згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу)		(ТАК – згідно з пунктом 4.1.7 або 4.1.11 Кодексу*/НІ – приєднання до електричних мереж ОСР) * зазначити назву суб'єкта господарювання		
24	Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне) <i>*Інформація про обраного ППКО вказується з реєстру ППКО (з реєстром ППКО можна ознайомитися за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/ad-ministrator-komertsijnogo-obliku/revestr-ppko-ta-protsedura-yih-revestratsiyi/)</i>		(зазначити ППКО*) У разі якщо замовник не обрав ППКО із реєстру*, обраним ППКО вважається ОСР		
25	Детальні вихідні дані щодо параметрів електроустановок замовника:				

	Кількість точок приєднання	(зазначається для багатоквартирних житлових будинків та/або житлових комплексів)	
26	Відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок (існуючих або таких, що будуть встановлені)	Тип	Потужність, кВт
27	Вид палива/енергії		
28	Відомості щодо встановленої потужності установок зберігання енергії (існуючих або таких, що будуть встановлені)	Тип	Потужність, кВт
29	Контактні дані:		
	Електронна адреса для листування		
30	Номер телефону		
31	Необхідність направлення документів за результатом розгляду цієї заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою (вказати поштову адресу для листування)		
32	Інше		
33	Прошу надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж та здійснити комплекс заходів з приєднання та безоплатного підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую. До заяви про приєднання додаються документи, передбачені вимогами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу. Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе заявник. Достовірність наданих даних підтверджую _____ (дата) _____ (підпис) <i>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.</i> _____ (підпис)		

Додаток 5
до Кодексу систем розподілу

**Повідомлення
про надання послуги з приєднання**

№ (ідентифікатор) _____

Дата складання « ____ » _____ 20__ року

Місце складання _____

Назва наданої послуги з приєднання (ОСР) _____

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

Місце розташування об'єкта Замовника (місто, населений пункт, вулиця, будинок, ділянка забудови): _____

№ технічних умов/ідентифікатор _____.

Існуюча дозволена до використання (договірна) потужність згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією) відпуску гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт, відбору гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт (у т. ч. постійна _____ кВт, тимчасова _____ кВт).

Загальна замовлена до приєднання потужність відпуску гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт, кількість черг/пускових комплексів _____.

Замовлена до приєднання потужність відпуску _____ черги/пускового комплексу, щодо якої надається послуга з приєднання, гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт (у т. ч. постійна _____ кВт, тимчасова _____ кВт).

Загальна замовлена до приєднання потужність відбору гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт.

Замовлена до приєднання потужність відбору _____ черги/пускового комплексу, щодо якої надається послуга з приєднання, гарантована _____ кВт, негарантована _____ кВт (у т. ч. постійна _____ кВт, тимчасова _____ кВт).

Джерело електроживлення _____.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)

Точка забезпечення потужності _____.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори або обладнання)

Точка приєднання (проектowana межа балансової належності) _____.

Можливість підключення власних мереж Замовником _____.

(самостійно або ОСР у випадку необхідності відключення інших користувачів від мережі)

Це повідомлення складене про те, що зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта Замовника виконані повністю. Виконавець послуг (ОСР) надав, а Замовник отримав

послугу з приєднання електроустановок об'єкта _____ черги/пускового комплексу
Замовника на загальну суму _____ грн ____ коп. (_____ грн ____ коп.),
у тому числі ПДВ _____ грн, та мережі ОСР готові до підключення електроустановок
об'єкта _____ черги/пускового комплексу Замовника.

Повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання
Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами,
встановленими на ринку електричної енергії.

Технічні заходи, які були виконані ОСР/ОСП у частині зовнішнього електрозабезпечення

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____

На письмову вимогу Замовника ОСР має надати йому проєктно-технічну
документацію, а також підтвердження виконання комплексу будівельно-монтажних робіт.

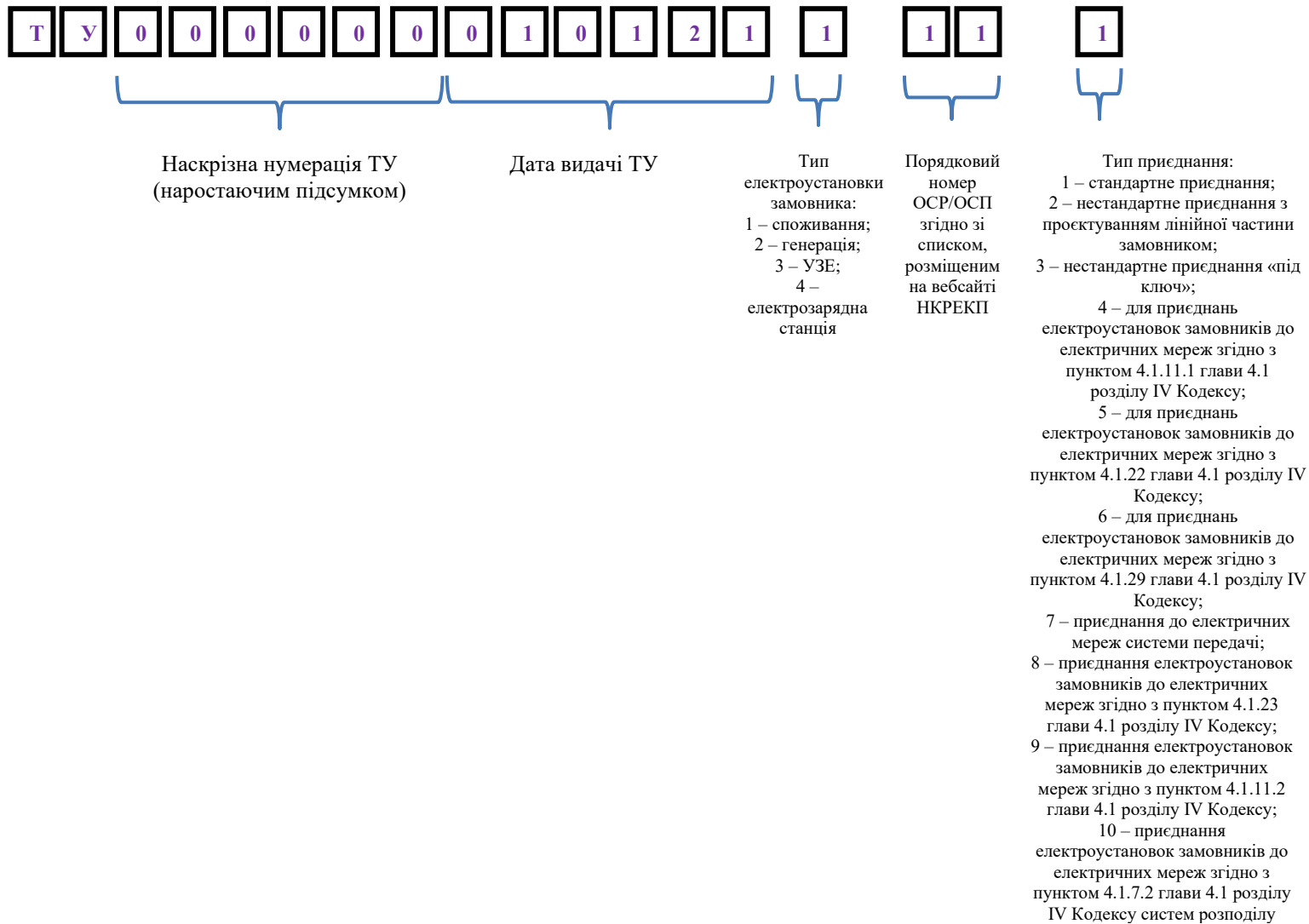
У разі незгоди Замовника із виконанням ОСР будівельних робіт в електричних
мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок
Замовника, поданням ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок
Замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)) за
письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує
державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає
висновок щодо фактичного виконання всіх технічних заходів, які виконані ОСР у частині
вимог до його електроустановок.

ОСР:

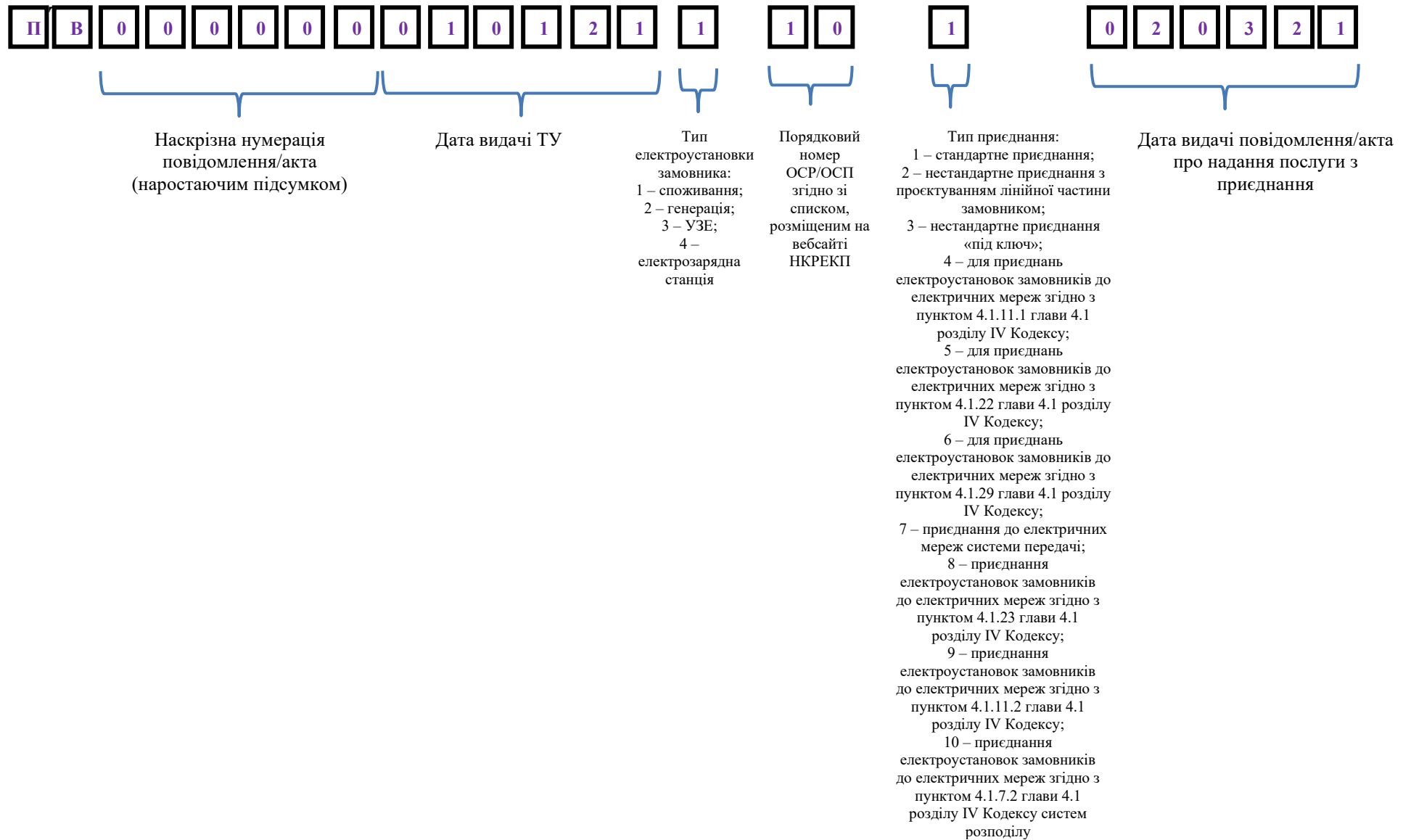
(підпис, ПІБ уповноваженої особи ОСР)

_____ 20 ____ року

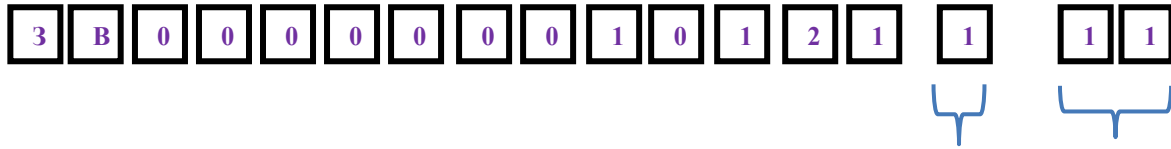
Ідентифікатор технічних умов (ТУ)



Ідентифікатор повідомлення/акта про надання послуги з приєднання



Ідентифікатор заяви про приєднання



Наскрізна нумерація заяви
про приєднання
(наростаючим підсумком)

Дата реєстрації заяви про
приєднання

Тип
електроустановки
замовника:
1 – споживання;
2 – генерація;
3 – УЗЕ;
4 – електрозарядна
станція

Порядковий
номер
ОСР/ОСП
згідно зі
списком,
розміщеним
на вебсайті
НКРЕКП

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі «__» _____ 20__ року

№ (ідентифікатор) _____

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____.

Функціональне призначення об'єкта _____.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією):

	За I категорією з надійності/з дотриманням критерію n-1		За II категорією з надійності		За III категорією з надійності	
	відпуску	відбору	відпуску	відбору	відпуску	відбору
гарантована						
Негарантована*						

Рівень напруги на межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності _____ кВ.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

	За I категорією з надійності/з дотриманням критерію n-1		За II категорією з надійності		За III категорією з надійності	
	відпуску	відбору	відпуску	відбору	відпуску	відбору
гарантована						

Негарантована*						
----------------	--	--	--	--	--	--

Рівень напруги в точці приєднання _____ кВ.

Графік введення потужностей за роками:

Графік (черги) введення потужностей за роками:					
Черга будівництва	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	

4. Джерело електроживлення _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори або обладнання та рівень напруги)

6. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____.
(опори, комірки)

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки
Замовника або вихідні дані для його розрахунку: А.

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

[illegible]

Черга _____

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР: _____.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання, у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: _____.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: _____.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____.

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: _____.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: _____.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____.

2. Додаткові вимоги та умови: _____.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: _____.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

_____.

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

_____.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

_____.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

_____.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

_____.

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):

_____.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

_____.

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

_____.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення показників якості видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи):

_____.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

_____.

Черга _____

...

ОСП/ОСР:

Тел.: _____

(підпис, ПІБ)

«__» _____ 20__ року

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

РОЗРАХУНОК
вартості плати за приєднання до електричних мереж

Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж
_____ електроустановок
(ОСР)

об'єкта: _____
(назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта замовника)

замовник: _____

**Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж
(стандартне/нестандартне):**

Тип приєднання до електричних мереж (1 – стандартне приєднання; 2 – нестандартне приєднання зі здійсненням проєктування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 – нестандартне приєднання «під ключ»; 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі; 8 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу)	
Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відпуску, кВт	
Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відбору, кВт	
Потужність відпуску, замовлена до приєднання, кВт	
Потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт	
Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі (вказати спосіб вимірювання), м	
Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії	

Вихідні дані для здійснення розрахунку:

Замовлена до приєднання потужність відпуску ($P_{\text{відпуск}}^{\text{замовлена}}$), кВт	
Замовлена до приєднання потужність відбору ($P_{\text{відбір}}^{\text{замовлена}}$), кВт	
Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відпуску, кВт	
Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відбору, кВт	
Рівень напруги в точці приєднання, кВ	
Місцевість розташування електроустановки (сільська/міська)	
Найменування територіальної одиниці ОСР	
Тип схеми приєднання (фазність)	
Категорія надійності електропостачання	
Ставка плати за стандартне приєднання/нестандартне приєднання потужності виробництва/споживання, яка була застосована для визначення плати за приєднання ($C_{\text{ст}}$, $C_{\text{нст}}^{\text{в}}$, $C_{\text{нст}}^{\text{с}}$), тис. грн (без ПДВ)	_____/_____

Інформація щодо лінійної частини приєднання (заповнюється у разі нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»):

Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що застосовується для розрахунку ($C_{\text{лін}}$), тис. грн без ПДВ	L1		L2 (для категорії надійності I – II)		Тип електроустановки (генерація/споживання)
	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахована за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахована за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	

1. Розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як стандартне):

$$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

2. Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як нестандартне):

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{с}} + P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{в}} + l_{1(2)} \times C_{\text{лін}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

3. Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як нестандартне з проектуванням лінійної частини приєднання замовником):

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{с}} + P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{в}} + l_{\text{кошторис}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де $l_{\text{кошторис}}$ – складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом.

$P = \underline{\hspace{2cm}}$ та становить $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн (без ПДВ), крім того ПДВ $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн

Повна вартість послуги $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн, у тому числі за чергами будівництва (пусковими комплексами):

черга I: вартість послуги $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн (без ПДВ), крім того ПДВ $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн;

черга II: вартість послуги $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн (без ПДВ), крім того ПДВ $\underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн;

...

ОСР:

$\underline{\hspace{10cm}}$

Додаток 11
до Кодексу систем розподілу

Заява про встановлення генеруючої установки споживачем

Вхідний номер (заповнюється ОСР під час подання заяви споживачем)	Дата реєстрації (заповнюється ОСР під час подання заяви споживачем)
Кому:	
Оператор системи розподілу (структурний підрозділ за місцем розташування об'єкта споживача)	
Від кого:	
Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи – споживача електричної енергії	
Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно	
Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)	
Індивідуальний податковий номер (для юридичної особи)	
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)	
Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)	
Наявність/відсутність статусу платника єдиного податку (для юридичної особи)	
ЕІС-код точки розподілу	
Дозволена (договірна) потужність відпуску відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії	
Дозволена (договірна) потужність відбору відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії	
Рівень напруги в точці приєднання, кВ	
Вихідні дані щодо параметрів генеруючих електроустановок споживача:	
Місце розташування генеруючої установки	
Режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР)	
Рівень напруги в точці підключення генеруючої установки, кВ	
Потужність генеруючих установок споживача, кВт	
Тип генеруючих установок споживача	

Додаткова інформація, що може бути надана споживачем за його згодою	
Інформація щодо виконання технічних вимог для приєднання (підключення) генеруючої установки із можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР:	
виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) у межах, визначених державними стандартами (так/ні)	
улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення УЗЕ і генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (необхідно вказати, які саме технічні засоби улаштовано або які налаштування обладнання (інвертора) проведено)	
забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (так/ні)	
забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (так/ні)	
Інформація щодо виконання технічних вимог для приєднання (підключення) генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР:	
виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) у межах, визначених державними стандартами (так/ні)	
улаштування технічних засобів (смайтметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (необхідно вказати, які саме технічні засоби улаштовано або які налаштування обладнання (інвертора) проведено)	
Повідомлення про результати розгляду цієї заяви прошу надати:	
електронною поштою (необхідно вказати адресу)	
поштою (необхідно вказати поштову адресу)	
виключно в особистому кабінеті споживача на вебсайті ОСР (так/ні)	
Адреса для листування:	
Номер мобільного телефону	
Цією заявою повідомляю про встановлення генеруючої установки та прошу оформити у порядку, визначеному ПРРЕЕ, паспорт точки розподілу. У випадках, визначених Кодексом, гарантую забезпечення доступу представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії	

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)

**Додаток до Договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії**

ОСОБЛИВОСТІ
надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії виробнику/оператору установки
зберігання енергії

(найменування суб'єкта господарської діяльності),
який діє на підставі ліцензії _____ від _____
№ _____ енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № ____.

1. Загальні положення

1.1. Ці Особливості є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії між оператором системи та користувачем електричної енергії (виробником/оператором установки зберігання енергії) (далі – Користувач), якими визначаються умови надання оператором системи послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії (далі – Послуга).

1.2. Під час виконання умов цих Особливостей, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цими Особливостями, Сторони зобов'язуються керуватися законодавством України.

1.3 Оператор системи забезпечує недискримінаційний доступ Користувача до мереж оператора системи з метою реалізації Користувачем, як суб'єктом ринку електричної енергії, своїх прав та виконання обов'язків і функцій залежно від обраної ролі на ринку електричної енергії в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії та узгоджених (договірних) обсягах електричної енергії.

1.4. Користувач відпускає (відбирає) в (з) мережі оператора системи електричну енергію, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним КСП, та КСР, а оператор системи надає Користувачу Послуги, технічні параметри якого, зокрема дозволена (договірна) до відпуску (відбору) потужність, рівень напруги в точці приєднання, фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу/передачі за об'єктами Користувача, який є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

1.5. Оператор системи не несе відповідальність за надійність надання послуг з розподілу/передачі перед субкористувачами, що мають спільну точку приєднання з основним користувачем, а також в обсягах негарантованої дозволеної (договірної) потужності.

1.6. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що відпускається та/або відбирається електроустановкою (електроустановками) Користувача на межі балансової належності електроустановки (електроустановок) Користувача, та передається оператору системи, здійснюється відповідно до вимог ККОЕЕ та з урахуванням вимог договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

2.1. Користувач сплачує оператору системи вартість Послуги за тарифом на послугу з розподілу/передачі електричної енергії, який встановлюється Регулятором.

2.2. Обсяг Послуги визначається:

для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;

для виробників електричної енергії, що встановили у власних електричних мережах УЗЕ та здійснюють відбір електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) та які встановили – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів. При цьому за точкою комерційного обліку відповідної УЗЕ обсяг послуг з розподілу/передачі розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском у мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ;

для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;

для операторів УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском у мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ.

3. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі відпуску та/або відбору електричної енергії Користувачем

3.1. Відпуск та/або відбір електричної енергії здійснюється за умови укладення Користувачем договору про врегулювання небалансів з ОСП.

3.2. Факт врегулювання Користувачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Користувача.

3.3. У разі неврегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі відбору та/або відпуску електричної енергії Користувачем, оператор системи припиняє розподіл/передачу електричної енергії.

При цьому в якості постачальника електричної енергії Користувач укладає договір з оператором системи відповідно до КСП та/або КСР щодо обсягів проданої електричної енергії користувачам на території здійснення ліцензованої діяльності оператора системи, за місцем приєднання електроустановок Користувача.

4. Зобов'язання Сторін

4.1. Оператор системи, додатково до зобов'язань, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, зобов'язується:

1) забезпечувати надійне надання послуг з розподілу електричної енергії в межах величини дозволеної до використання (договірної) потужності гарантованої. ОСР не несе відповідальності перед виробником за обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності не гарантованої. ОСР першочергово застосовує заходи з аварійного розвантаження енергосистеми до виробників з наявною дозволеною (договірною) потужністю не гарантованою (у межах цієї потужності);

2) виконувати функції оперативно-технологічного управління в недискримінаційний спосіб для всіх Користувачів;

3) забезпечувати диспетчерським управлінням електроустановки Користувача електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт;

4) виконувати функції оперативно-технологічного управління в недискримінаційний спосіб для всіх Користувачів.

4.2. Користувач, додатково до зобов'язань, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, зобов'язується:

1) надавати оператору системи інформацію про планові строки/терміни припинення або обмеження відбору та/або відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та/або відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;

2) забезпечувати відбір та/або відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах величин потужності відбору та/або відпуску із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених КСП, КСР;

3) забезпечити справність каналів зв'язку для передачі інформації щодо обліку, телевимірювань та даних оперативно-технологічного характеру, у тому числі щодо показників якості електричної енергії.

4.3. Користувачі, електроустановки яких підлягають диспетчерському управлінню оператора системи, мають:

1) виконувати вимоги, команди та інструкції оператора системи;

2) здійснювати запобіжні заходи щодо аварійного відключення електричних мереж та/або електроустановок Користувача, які можуть вплинути на нормальну роботу системи;

3) своєчасно інформувати оператора системи у випадку аварійного відключення електричних мереж та/або електроустановок Користувача, які можуть вплинути на нормальну роботу системи;

4) подавати оператору системи графік відбору/відпуску електричної енергії;

5) виконувати заявлений графік відбору/відпуску електричної енергії.

5. Права сторін

5.1. Оператор системи, додатково до прав, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має право:

1) вимагати від Користувача здійснювати відбір/відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах – потужності електроустановок із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, КСР та КСП;

2) встановлювати технічні засоби, які обмежують відбір та/або відпуск електричної енергії Користувачем у межах, передбачених договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

3) вимагати від Користувача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Користувачем під час відбору та/або відпуску електричної енергії.

5.2. Користувач, додатково до прав, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має право:

1) вимагати від оператора системи утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення Користувачем надійного відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі оператора системи в межах потужності електроустановок та узгоджених (договірних) обсягів відбору та/або відпуску електричної енергії;

3) отримання від оператора системи інформації про послуги, пов'язані з розподілом/передачею електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску Користувачем електричної енергії;

4) подавати оператору системи звернення, скарги та претензії та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення оператором системи причин скарги;

5) на недискримінаційний доступ до електричних мереж у разі дотримання відповідних вимог КСР, КСП

6. Відповідальність сторін

6.1. Користувач несе відповідальність у встановленому законодавством порядку за відпуск та/або відбір електричної енергії в мережі оператора системи:

1) з порушенням (договірних) обсягів відпуску та/або відбору електричної енергії із забезпеченням договірної величини потужності електроустановок, визначених згідно з вимогами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

3) із недотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Користувача.

6.2. Користувач несе відповідальність у встановленому законодавством порядку за збитки, заподіяні оператору системи, зокрема у разі відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, КСР, КСП, якщо зазначене виникло з його вини.

6.3. Користувач не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску та/або відбору електричної енергії в мережі або відпуску та/або відбору електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини.

7. Інші умови

7.1. Ці Особливості набувають чинності з дня приєднання Користувача до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії і діють до його розірвання Сторонами в установленому порядку, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання.

Дія цих Особливостей може бути припинена або змінена за ініціативою будь-якої із Сторін у разі:

отримання ОСР від нового або попереднього власника (Користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення відпуску та/або відбору електричної енергії Користувачем за його заявою.

7.2. Ці Особливості припиняють свою дію, якщо одна із Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії з дати припинення участі на ринку електричної енергії та/або у разі припинення дії ліцензії на проведення певного виду господарської діяльності з дати прийняття відповідного рішення про припинення дії ліцензії та/або припинення державної реєстрації.

7.3. ОСР має право припинити дію цих Особливостей в односторонньому порядку, у випадку отримання від нового або від попереднього власника документально підтвердженого факту зміни власника/користувача об'єкта.

Надсилання повідомлення Користувачу про припинення дії цих Особливостей в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу місцезнаходження Користувача, зазначену в договорі споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Користувач вважається повідомленим, а ці Особливості такими, що припинили свою дію після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направленого на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.

8. Реквізити оператора системи

(найменування суб'єкта господарювання)

(місцезнаходження юридичної особи)

Юридична адреса: _____
Поштова адреса: _____
IBAN: _____ в _____
ЄДРПОУ: _____
Індивідуальний податковий номер _____
Телефон: _____
Email: _____

(підпис уповноваженої особи)

9. Реквізити виробника/оператора УЗЕ

(найменування суб'єкта господарювання)

(місцезнаходження юридичної особи)

Юридична адреса: _____
Поштова адреса: _____
IBAN: _____ в _____
ЄДРПОУ: _____
Індивідуальний податковий номер _____
Телефон: _____
Email: _____

(підпис уповноваженої особи)