ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», яке відбулось 02 – 05 серпня 2022 року

від 05 серпня 2022 року м. Київ № 81-п/2022

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 311)

(з метою запобігання поширенню коронавірусу COVID-19 серед населення України та з метою дотримання та виконання вимог закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 9 грудня 2020 року № 1236 «Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

Присутні від НКРЕКП:

Огньов А. В.	Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;
Волков С. А.	Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж
Кічковський М. А.	Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж
Харченко В. В.	Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж
Рубан Ю. М.	Начальник відділу інвестиційної політики
Небрат К. М.	Заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів
Городиський І. М.	Директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії
Золотоверха І. В.	Начальник відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку електричної енергії
Жданюк А. В.	Заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу

	комерційного обліку
Усенко А. В.	Заступник начальника відділу моніторингу та регулювання якості послуг
Жидченко Д. В.	Головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг

Представники учасників ринку електричної енергії та інші зацікавлені сторони (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Білас М. В.	Заступник директора технічного з надійності та якості розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Гопка О. М.	Директор сервісного центру АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Пенкин Є. О.	Провідний фахівець проектного офісу з розвитку інфраструктури ТОВ «ЯСНО ЕНЕРГОЕФЕКТИВНІСТЬ»
Онищенко О. В.	Представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю
Корібут Я. О.	Представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю
Трофименко Ю. І.	Начальник відділу планування та розвитку мережі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Карач Т. Л.	Начальник відділу планування розвитку системи передачі Західного регіону НЕК «УКРЕНЕРГО»
Ляшенко І. В.	Начальник відділу приєднань НЕК «УКРЕНЕРГО»
Полякова Ю. В.	Начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Лазарюк К. О.	Експерт з аналізу нормативного забезпечення відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Чайкіна К. В.	Начальник департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
Карпенко О. В.	Директор з комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Соломаха Ю. С.	Начальник відділу адміністрування комерційного обліку департаменту адміністрування комерційного обліку Дирекції комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Лиховид Ю. Г.	Начальник відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Дейкун-Степанчук К. І.	Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Миргородський А. М.	Провідний інженер відділу координації

	роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Йовенко П. В.	Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Хомяк А. О.	Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Сміленко О. М.	Начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
Мотовиловець О. С.	Начальник відділу відділу взаємодії з учасниками ринку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Реп'єв О. І.	Провідний інженер відділу відділу взаємодії з учасниками ринку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Білак О. О.	Генеральний директор ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Сухан В. В.	Директор технічний ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Плиска І. М.	Директор комерційний ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Дзіковський В. В.	Заступник директора технічного ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Куліш О. О.	Заступник технічного директора з якості та розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Бугрім Р. В.	Начальник управління з обслуговування споживачів та інформаційно-консультаційний центру ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Громова К. О.	Начальник служби договірних відносин ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Малов С. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Мусієнко С. О.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Березовська К. В.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Недова Т.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Льовочкіна Л.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Котельнікова Т. М.	Директор технічного департаменту ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕШНЛ УКРАЇНА»
Тищенко О.	Представник Проєкту енергетичної безпеки
Горбачов С.	Представник Проєкту енергетичної безпеки

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що були отримані у період з 30.06.2022 до 11.07.2022.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» проводиться на виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У зв`язку з необхідністю виконання вимог Закону нормативно-правового регулювання діяльності зі збереження енергії, створення умов для функціонування та розвитку УЗЕ Регулятором розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови, зокрема, передбачено:

планування УЗЕ в плані розвитку на 5 років;

порядок надання послуги з приєднання УЗЕ;

порядок встановлення УЗЕ користувачами системи розподілу;

експлуатація УЗЕ в системі розподілу;

порядок визначення вартості плати за послугу з розподілу електричної енергії для УЗЕ;

особливості реалізації права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.

Крім того, на виконання вимог статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» Проєктом постанови визначено вимоги щодо умов та порядку приєднання і експлуатації генеруючих установок споживачів, у тому числі приватних домогосподарств. Зазначені положення розроблені з метою упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури встановлення та підключення споживачами генеруючих установок, визначення єдиних, зрозумілих та прозорих підходів до встановлення споживачами генеруючих установок та їх подальшої експлуатації, врегулювання питання повідомлення споживачем ОСР про встановлення генеруючої установки, а також унеможливлення погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання споживачами електричної енергії, що встановили генеруючі установки.

Крім іншого, з метою стимулювання розвитку електротранспорту Проєктом постанови визначено особливості приєднання електрозарядних станцій для зарядки електромобілей. Також, Проєкт постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку підготовки планів розвитку систем розподілу, порядку приєднання до системи розподілу тощо.

Крім того, **Остап'юк Ю. В.** звернув увагу учасників обговорення та інших учасників ринку, зокрема ОСР та замовників послуг з приєднання, що прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» не передбачає відновлення дії розділу IV Кодексу систем розподілу, дію якого було зупинено на період дії в Україні воєнного стану постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352. Відновлення дії розділу IV Кодексу систем розподілу відбудеться після

усунення перешкод, що унеможливлюють надання послуги з приєднання відповідно до порядку, визначеного розділом IV Кодексу систем розподілу, та після прийняття НКРЕКП окремого рішення.

Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Виступили: Небрат К. М., Городиський І. М., Золотоверха І. В., Жданюк А. В., Чайкіна К. В., Полякова Ю. В., Ляшенко І. В., Трофименко Ю. І., Сміленко О. М., Малов С. Ю., Мусієнко С. О., Березовська К. В., Льовочкіна Л., Котельнікова Т. М., Тищенко О. та інші учасники відкритого обговорення.

Вирішили:

1. Визнати, що відкрите обговорення Проєкту постанови відбулося та проведено на засадах гласності та відкритості.
2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проєкту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.
3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Додаток: на 86 арк. в 1 прим.

Головуючий — Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку — Остап'юк Ю. В.

Секретар – Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж — Кічковський М. А.

ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

№	*РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ*	*ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ*	*ПОПЕРЕДНЯ ПОЗИЦІЯ НКРЕКП ЩОДО НАДАНИХ ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ З ОБҐРУНТУВАННЯМИ ЩОДО ПРИЙНЯТТЯ АБО ВІДХИЛЕННЯ*
			За результатами відкритих обговорень пропонується доповнити проєкт постанови новими пунктами 2-4 такого змісту: «2. Операторам систем розподілу протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою розробити та надати на погодження до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем та технічні вимоги для встановлення установки зберігання користувачем системи розподілу. 3. Користувачі систем розподілу, які встановили генеруючі установки та/або установки зберігання енергії, протягом року з дня відновлення дії IV розділу Кодексу систем розподілу мають привести власні генеруючі установки та/або установки зберігання енергії у відповідність до вимог Кодексу системи розподілу шляхом виконання технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті оператора системи розподілу в мережі Інтернет, та направлення оператору системи розподілу заяви на встановлення генеруючої установки та/або заяви на встановлення установки зберігання енергії.»
2.1	У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях: **Абзац відсутній**	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** **встановлена потужність генеруючих електроустановок – сумарна максимальна вихідна потужність інверторного установання, генератора.**	**Враховано у наступній редакції:** 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;
	зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу; максимальна потужність відбору УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 год) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії; максимальна потужність відпуску УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 години) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії; …	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** максимальна потужність відбору УЗЕ – максимальна довготривала активна потужність, **визначена виробником УЗЕ,** з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії; максимальна потужність відпуску УЗЕ – максимальна довготривала (активна потужність, **визначена виробником УЗЕ**, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;	**Враховано у наступній редакції:** максимальна потужність відбору УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії; максимальна потужність відпуску УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;
	нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки~~, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або~~ за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до	**ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»** нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки~~, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або~~ за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР,	**Враховано у наступній редакції:** 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

	електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;	**власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР)** та в інших випадках, визначених цим Кодексом;	електричної енергії (крім ОСР), приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень та в інших випадках, визначених цим Кодексом;
		ПрАТ «Рівнеобленерго» нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки~~, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або~~ за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, **приєднання до електричних мереж Власника, приєднання до електричних мереж нежитлових (вбудованих) приміщень** та в інших випадках, визначених цим Кодексом;	**Враховано частково (див. редакцію вище)**
		ПАТ «Запоріжжяобленерго» Пропонується термін “нестандартне приєднання” залишити у чинній редакції.	**Відхилено**
	Абзац відсутній	**НЕК «Укренерго»** номінальна (встановлена) потужність УЗЕ - максимальна довготривала активна потужність, визначена заводом-виробником, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск або відбір електричної енергії;	**Враховано**
2.2	Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: … УЗЕ – установка зберігання енергії.	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** УЗЕ – установка зберігання енергії **(крім установок, що є джерелами оперативного струму підстанцій)**	**Відхилено**
3.2.4	ПРСР корелюється зі схемою перспективного розвитку системи розподілу та формується з урахуванням,	**НЕК «Укренерго»** ПРСР корелюється зі схемою перспективного розвитку системи розподілу та формується з урахуванням, зокрема:	**Враховано**

	зокрема: … 3) обґрунтованої необхідності реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж ОСР, звернень замовників щодо будівництва; 4) обґрунтованих прогнозів обсягів попиту на електричну енергію та потужність; 5) схем видачі потужності генеруючих одиниць, що виконуються у складі проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення існуючих об'єктів електроенергетики, приєднаних до системи розподілу; 6) системи зовнішнього електропостачання споживачів потужністю 5 МВА та більше та/або таких, для яких існують особливі вимоги щодо надійності електропостачання; 7) приєднаної до системи розподілу потужності (та перспективи її зміни) виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; 8) пропускної спроможності мереж системи розподілу; 9) впливу запропонованих заходів на роботу системи передачі згідно з Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі); 10) необхідністю забезпечення гнучкості системи розподілу, простоти та економічної ефективності проєктних рішень, ефективного поєднання нових елементів мережі з діючою системою розподілу;	… 3) обґрунтованої необхідності реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж ОСР, звернень замовників щодо будівництва, **включаючи УЗЕ**; 4) обґрунтованих прогнозів обсягів попиту на електричну енергію та потужність **з урахуванням відбору УЗЕ;** 5) схем видачі потужності генеруючих одиниць, що виконуються у складі проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення існуючих об'єктів електроенергетики, приєднаних до системи розподілу; **6) схем видачі потужності УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР, у разі якщо ОСР виконано дослідження та прийнято рішення** щодо доцільності їх будівництва. **7**) схем видачі потужності генеруючих одиниць, що виконуються у складі проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення існуючих об'єктів електроенергетики, приєднаних до системи розподілу; **8**) приєднаної до системи розподілу потужності (та перспективи її зміни) виробників електричної енергії, у тому числі які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії; **9) приєднаної до системи розподілу потужності та повної ємності УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;** **10**) пропускної спроможності мереж системи розподілу; …	

	…		
3.3.1	ПРСР має містити: 1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР; 2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП); 3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований: пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище; узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду; 4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання; 5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог	**НЕК «Укренерго»** ПРСР має містити: 1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, **з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР**; 2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), **з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;** **НЕК «Укренерго»** 6) інформацію щодо **існуючих та** нових	**Враховано**

	підтримання належного рівня операційної безпеки; 6) інформацію щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР); 7) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності); 8) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу; 9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів; 10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення; 11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення; 12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого	електроустановок виробництва електричної енергії, **УЗЕ,** які **приєднані та/або** мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР); **7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;** **8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;** **9)** дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності); **…** **<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** 13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, **необхідності і можливостей використання** УЗЕ; 14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;	**Враховано** **Враховано**

	виведення; 13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ; 14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності; 15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії; 16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження; 17) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників; 18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.	15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії; 16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження; 17) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників; 18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.	
3.3.4	До ПРСР також додаються: 1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду; 2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище; 3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж; 4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного		

	завантаження системи розподілу; 5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів: максимуму навантаження під час зимового періоду; мінімуму навантаження під час зимового періоду; денного зниження навантаження під час зимового періоду; максимуму навантаження під час літнього періоду; мінімуму навантаження під час літнього періоду; денного зниження навантаження під час літнього періоду. **Пункт відсутній**	**<u>НЕК «Укренерго»</u>** **6) карти-схеми електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду.**	**Враховано в наступній редакції** 6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)
3.4.2	При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати	**<u>НЕК «Укренерго»</u>** При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР. ~~У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з~~	

	отримання їх від ОСР. У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проєктування таких заходів. Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР. …	~~виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проєктування таких заходів.~~ ~~Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР.~~ Виконання заходів **з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР у мережі ОСР**, має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР. …	**Відхилено** **Відхилено**
3.4.12	… Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до **10** числа місяця, наступного за звітним. **<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до **25** числа місяця, наступного за звітним. **<u>НЕК «Укренерго»</u>** Пропонуємо відтермінувати виконання пункту 3.4.12 проєкта змін НКРЕКП до моменту закінчення воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування, з урахуванням того, що вказана інформація є чутливою під час війни і підпадає під дію	**Відхилено** **Враховано (див. редакцію нижче)** **Відхилено**

		постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури	**Пропонується викласти у такій редакції:** ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу (далі – закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів конкуренції та у прозорий спосіб. ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання), повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію: назва заходу відповідної виробничої програми; найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою; очікувана вартість предмета закупівлі; вимоги до предмета закупівлі, та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі; умови оплати; дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення; оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов’язковим визначенням усіх його умов; пропозиції учасників закупівлі; результат закупівлі; причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась тощо; дата укладення договору про закупівлю з

			переможцем; оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем. Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР в розділі «Закупівлі», згідно з формою, наведеною у додатку 13 до цього Кодексу та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.
3.5.2	Дослідження, що проводяться ОСР, повинні містити: … 3) аналіз існуючих схем, приєднань, що проєктуються, прогноз споживання і будівництво нових підстанцій у системі розподілу з пропозиціями щодо оптимізації схем ліній електропередач, які живлять споживачів; … 6) дослідження рівнів напруги для визначення областей мережі та/або точок приєднання до системи розподілу, де може статися відхилення напруги і де можна запобігти порушенню діапазонів відхилення напруги, дозволених цим Кодексом та Кодексом системи передачі. У ході дослідження провалів напруги повинні ураховуватись заплановані приєднання нових генеруючих одиниць і споживачів (навантаження); 7) оцінку потенційного впливу нових генеруючих одиниць та приєднання інших електроустановок до системи розподілу на рівні струмів короткого замикання. У ході таких досліджень повинні бути ідентифіковані ділянки мережі, де існує можливість досягнення	**<u>НЕК «Укренерго»</u>** Дослідження, що проводяться ОСР, повинні містити: … 3) аналіз існуючих схем, приєднань, що проєктуються, прогноз споживання і будівництво нових підстанцій, **УЗЕ та ВДЕ** у системі розподілу з пропозиціями щодо оптимізації схем ліній електропередач, які живлять споживачів. … 6) дослідження рівнів напруги для визначення областей мережі та/або точок приєднання до системи розподілу, де може статися відхилення напруги і де можна запобігти порушенню діапазонів відхилення напруги, дозволених цим Кодексом та Кодексом системи передачі. У ході дослідження провалів напруги повинні ураховуватись заплановані приєднання нових генеруючих одиниць, **УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР** і споживачів (навантаження). 7) оцінку потенційного впливу нових генеруючих одиниць, **УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР** та приєднання інших електроустановок до системи розподілу на рівні струмів короткого замикання. У ході таких досліджень повинні бути ідентифіковані ділянки мережі, де існує можливість досягнення небезпечних рівнів струмів короткого замикання, що створює небезпеку для електроустановок та ризик їх пошкодження (як для	**Враховано**

	небезпечних рівнів струмів короткого замикання, що створює небезпеку для електроустановок та ризик їх пошкодження (як для Користувачів, так і для ОСР). Дослідження струмів короткого замикання повинно проводитися на основі альтернативних сценаріїв, у тому числі мінімальних і максимальних навантажень. Заходи із захисту повинні плануватися на основі результатів досліджень і повинні бути відображені у ПРСР;	Користувачів, так і для ОСР). Дослідження струмів короткого замикання повинно проводитися на основі альтернативних сценаріїв, у тому числі мінімальних і максимальних навантажень. Заходи із захисту повинні плануватися на основі результатів досліджень і повинні бути відображені у ПРСР	
3.6.2	У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація: 1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання; …	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація: 1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, ~~а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;~~ …	**Враховано в наступній редакції** У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація: 1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;
4.1.2	ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому розділі. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником **вимог та** процедури приєднання, визначених у цьому розділі. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законами України, в тому числі Законом України «Про ринок електричної енергії», цим Кодексом **та/або іншими законодавчими актами**, не допускається Відмова у приєднанні електроустановок	**Враховано частково у такій редакції:** ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначеної в цьому розділі. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок

	Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви. … Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання). … Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1	замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії», цього розділу, **інших Законів України та/або законодавчих актів** що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом **5** робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви. **<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання) **Окрім приєднання по П.4.1.11 та П.4.1.12.** **<u>АТ «Житомиробленерго»</u>** Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11, 4.1.1**2** та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі **(типові форми договорів про приєднання додаються)**. **<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>**	електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника. **Відхилено** **Враховано** **Відхилено**

	розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі. Цим розділом визначаються особливості: 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання; 9) приєднання генеруючих установок споживача; 10) приєднання УЗЕ Користувача; 11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою	Цим розділом визначаються особливості: 1) стандартного приєднання електроустановок замовника; 2) нестандартного приєднання електроустановок замовника; 3) приєднання електроустановок **Користувачів**, призначених для виробництва електричної енергії, та УЗЕ; 4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР; 5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів; 6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики; 7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові; 8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання; ~~9) приєднання генеруючих установок споживача;~~ ~~10) приєднання УЗЕ Користувача;~~ 11) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури. Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.12 цього розділу. …	**Відхилено** Відповідно до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»: користувачі системи передачі/розподілу (далі - користувачі системи) - фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи передачі/розподілу або використовують системи передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії. Тобто, Користувачем є фізичні особи, у тому числі фізичні особи - підприємці, або юридичні особи, які вже приєднані до системи. Відповідно, уточнення пункту 3 виключає приєднання нових електроустановок. **Враховано у такій редакції:** 9) приєднання генеруючих установок споживача у власних електричних мережах; 10) встановлення УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;

	Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури. Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.12 цього розділу. …		
4.1.4	УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами: 1) тип A1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 0,15 МВт включно; 2) тип A2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу A1; 3) тип B - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно; 4) тип C - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно; 5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.	**ТОВ «ІКНЕТ»** УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами: 1) тип A1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до **0,1** МВт включно; 2) тип A2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу A1; 3) тип B - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно; 4) тип C - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно; 5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.	**Відхилено** У проєкті змін до Кодексу системи передачі також враховано значення потужності 0,15 МВт для УЗЕ типу A1 з метою уніфікації з Ліцензійними умовами діяльності зі зберігання енергії.
4.1.5	Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»**	**Відхилено** Вимоги до УЗЕ стосуються не тільки

	УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ. …	УЗЕ замовника**, крім УЗЕ операторів систем розподілу,** мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.	балансування. УЗЕ ОСР може бути інтегрованим елементом мережі або ні. Вони також мають виконувати вимоги щодо роботи в системі. Крім того, ОСР не є замовником.
4.1.8	Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів. Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ. ОСР, у випадку розташування електроустановок замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж), має зазначити в технічних умовах вимоги щодо здійснення технічних заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання правил охорони електричних мереж. У такому випадку ОСР має надати замовнику разом з технічними умовами належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ, а саме: зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ шляхом оформлення акта (що складається в довільній формі) з обов'язковим зазначенням встановлених та виявлених фактів (обставин) порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення; розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення причин можливого порушення при будівництві об'єкта, яке	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** **Забороняється приєднувати електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.** **Забороняється приєднувати до електричних мереж, об'єкти замовника розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням правил охорони електричних мереж.** **ОСР, у випадку розташування об'єкту замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж) має надати замовнику вимоги щодо здійснення заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання правил охорони електричних мереж та належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ, а саме:** **зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ шляхом оформлення акта (що складається в довільній формі) з обов'язковим зазначенням встановлених та виявлених фактів (обставин) порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення;** **розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення причин можливого порушення при будівництві об'єкта, яке базується на матеріалах заяви на приєднання та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж.** **За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР порушень**	**Відхилено** Діючою редакцією Кодексу систем розподілу врегульовано зазначену проблему.

	базується на матеріалах заяви на приєднання та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж. За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР технічних умов на приєднання замовників та їх відповідності чинним стандартам, нормам і правилам. Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ. Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	**ПОЕМ.** **Надання технічних умов послуги з приєднання, послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника, здійснюється після усунення порушень вимог ПОЕМ.** **Після усунення порушень вимог ПОЕМ замовник звертається до ОСР з заявою про приєднання до електричних мереж систем розподілу у відповідності з п.4.4.**	
4.1.11	Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках: у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для		**Технічна правка** Номер пункту 4.1.11 замінити на 4.1.11.1

	виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається; у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ); у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ; у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про	**ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»** ~~у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1~~	**Відхилено**

	надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається. **Абзац відсутній**	~~МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.~~ **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** **у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення когенераційних електроустановок в яких як основне паливо використовується скидний енергетичний потенціал технологічних процесів (напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.**	**Відхилено** Діюча редакція не виключає можливість приєднання когенераційних установок з встановленою потужністю генеруючого обладнання до 1 МВт.
4.1.12	Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж. З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня	**ПАТ «Запоріжжяобленерго»** Пропонується абзац 1 п. 4.1.12 доопрацювати. **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»** Власник електричних мереж, ~~**який не є споживачем електричної енергії**~~ (крім ОСР **та населення**) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж **за процедурою нестандартного приєднання.** З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.12 замінити на 4.1.11.2 **Враховано частково** Власник електричних мереж, який є юридичною особою та фізичною особою-підприємцем, та не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж за процедурою нестандартного приєднання.

	отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані. Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови: 1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі; 2) схема приєднання електроустановки	додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги **згідно з Додатком № до КСР.~~та/або вихідні дані~~.** Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику **три екземпляри проєкту багатостороннього договору згідно Додатку № та технічних умов згідно до Додатку № ~~, та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов~~**, які враховують технічні вимоги **~~та/або вихідні дані~~**, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності **для підписання замовником та власником**. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови: **1) якість електропостачання існуючих Користувачів на момент видачі технічних вимог власником повинна відповідати вимогам ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах**	**Пропонується викласти у такій редакції:** У разі згоди на приєднання об`єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви про приєднання письмово повідомляє замовника про свою згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані із зазначенням власних реквізитів/даних.Технічні вимоги власника електричних мереж мають, зокрема: враховувати розрахунок пропускної здатності електричних мереж власника в точці приєднання; містити вимоги щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії; містити обсяги будівництва лінійної частини приєднання до точки приєднання електроустановок замовника. **…** ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику ~~та власнику електричних мереж~~ проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.

	до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів; 3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; 4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо; 5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників); 6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог: із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним; із ОСР на відповідність технічним умовам. Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об’єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника. Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає	**загального призначення" (далі – ДСТУ);** **2) технічні вимоги повинні містити вичерпний перелік для забезпечення якості напруги вимогам ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" після приєднання його струмоприймачів;** **3) точка приєднання в технічних умовах залишається не змінною (на межі балансової належності з власником);** **4) відповідальність за рівень напруги у точці приєднання замовника несе власник;** ~~1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;~~ **~~2~~5**) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів; **~~3~~6**) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; **4~~7~~**) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо; **~~5~~8**) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників); **9) забезпечено на межі балансової належності між власником та ОСР балансовий облік електричної енергії;** 6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних **умов** ~~**вимог**~~: із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам, **висунутих власником** ~~**та/або вихідним даним**~~; із ОСР на відповідність технічним умовам **в**	**Відхилено** **Відхилено** **Відхилено** **Відхилено** **Враховано**

	складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника. Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	**цілому**. Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об'єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника. **Підключення об'єкта здійснюється власником після отримання замовником від ОСР паспорту точки обліку.** Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому **приєднані ~~уються~~** електроустановки **власника ~~замовника~~**. Оператор системи розподілу до **підключення ~~завершення надання замовнику послуги з приєднання~~** має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності**.** **<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж. З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання **за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу**. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього	**Враховано** **Відхилено** **Відхилено** **Відхилено**

		розділу. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані. Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання **Додаток №** і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. … Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об’єкта (електроустановок) замовника, **а також письмово з підтвердженням Власника мереж** повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.	**Відхилено**

		<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u> Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж. З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані. Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж **з копією підтверджуючого документа про власність на електроустановку**. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, **а також вимоги ОСР, виконання яких в електричних мережах ОСР необхідно для забезпечення технічної можливості приєднання**, вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну	**Відхилено** **Враховано**

		політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. … Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об’єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та **готовність до** підключення об'єкта (електроустановок) замовника. Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника. Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.	**Враховано**
		Точка приєднання електроустановок замовника, у разі приєднання відповідно до пункту 4.1.12 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, має бути розташована в існуючих мережах Власника електричних мереж.	**Враховано**
		<u>НЕК «Укренерго»</u> Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж **на напрузі не вище 154 кВ.**	**Враховано у наступній редакції** Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж на напрузі не вище 20 кВ.

		З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу. У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані. Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж. ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності. **ОСР, що здійснює підготовку проєкту договору про приєднання і проєкту технічних умов має забезпечити включення вимог (технічних заходів) ОСП та інших суб'єктів господарювання у випадках та порядку передбаченому п.4.1.29 цього Кодексу.** **У разі якщо сумарна величина встановленої потужності генеруючих одиниць, що приєднуються до електричних мереж цього власника, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР), з урахуванням існуючої встановленої потужності генеруючих одиниць інших Користувачів, вище 20**	**Відхилено**

		МВт, то приєднання здійснюється з урахуванням вимог п.4.3.6 цього Кодексу. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. **…**	
4.1.14	Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території. У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.	**<u>ПрАТ «Кіровоградобленерго»</u>** У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій ~~(або території, що планується до електрифікації)~~ іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі. **<u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u>** ~~У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.~~ **<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** **Послугу з приєднання об’єктів, що**	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.14 замінити на 4.1.13. Нумерацію наступних пунктів повернути до діючої редакції. **Відхилено** **Відхилено** **Відхилено**

	Абзац відсутній	**приєднуються до електричних мереж ОСР вперше, які знаходяться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднань.**	Електрифікація території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель), має бути здійснена ОСР за рахунок складової тарифу на розподіл електричної енергії шляхом включення до інвестиційної програми ОСР.
4.1.19	… Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у вводно-розподільчому пристрої цього будинку. …	**АТ «Полтаваобленерго»** **Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована на наконечниках кабелів живлення, приєднаних до вводних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого в вводно-розподільному пристрої житлового будинку.** **ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»** Точка приєднання, **з замовленою до приєднання напругою 0,4 кВ**, електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у вводно-розподільчому пристрої цього будинку. **ПрАТ «Рівнеобленерго»** Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у вводно-розподільчому пристрої цього будинку **по рівню напруги 0,4кВ.** **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ**	**Технічна правка.** Номер пункту 4.1.19 замінити на 4.1.18. Нумерацію наступних пунктів повернути до діючої редакції. **Враховано у такій редакції:** Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути на рівні напруги до 1000 В на наконечниках кабелів живлення або на вводних клемах першого комутаційного апарату, приєднаних до вводних клем першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого в вводно-розподільному пристрої житлового будинку. **Пропонується редакція зазначена вище** **Пропонується редакція зазначена вище**

		<u>«ДТЕК Одеські електромережі»</u> Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, що приєднується до електричних мереж ОСР **уперше**, має бути **на напрузі приєднання 0,4 кВ**.	**Пропонується редакція зазначена вище**
4.1.24	… Вимоги щодо умов приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або його підрядної організації, що планується використовувати для будівництва (реконструкції) об'єкта замовника, є невід'ємною складовою частиною технічних умов та договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж за постійною схемою приєднання з урахуванням вимог цього розділу. Об’єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва. **Абзац відсутній** …	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u>, <u>АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>, <u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u>** ~~Об’єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.~~ **<u>ПрАТ «Кіровоградобленерго»</u>** **У таких випадках замовник до заяви про приєднання додає (вказує) номер повідомлення про початок будівельних робіт з електронного реєстру Дія.**	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.24 замінити на 4.1.23. Нумерацію наступних пунктів повернути до діючої редакції. **Пропонується викласти в наступній редакції** Земельна ділянка як об’єкт нерухомого майна, якому присвоєна адреса та/або кадастровий номер, може бути приєднана до електричних мереж виключно на період будівництва. **Відхилено**
4.1.35	Сумарна величина потужності встановлених у приватному домогосподарстві генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та енергії вітру, не може перевищувати потужність таких установок, визначену Законом України		**За результатами відкритого обговорення пропонується викласти у такій редакції:** «Величина потужності встановлених у приватному домогосподарстві генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, із можливістю відпуску електричної енергії в електричну мережу ОСР та його користувачів не може

	«Про альтернативні джерела енергії», але не більше потужності, дозволеної до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.		перевищувати потужність, дозволену до використання згідно з договором про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах потужності таких установок, визначеної Законом України «Про альтернативні джерела енергії».**».**
4.1.40	… Послугу з приєднання об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше, у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі», ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u>** Послугу з приєднання ~~об'єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше,~~ у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.40 замінити на 4.1.39. Нумерацію наступних пунктів повернути до діючої редакції. **Відхилено**
4.1.41	… Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена проєктною документацією.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об'єкта архітектури, що передбачена **діючими Державними будівельними нормами** ~~проєктною документацією~~. **<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** Замовлена до приєднання потужність	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.41 замінити на 4.1.40. Нумерацію наступних пунктів повернути до діючої редакції. **Пропонується врахувати у такій редакції:** Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків та категорія з надійності електропостачання визначаються на основі розрахунку навантаження об'єкта архітектури та вимог державних будівельних норм. **Відхилено**

	Приєднання нежитлових приміщень, які є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.	багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об’єкта архітектури, що передбачена проєктною документацією, **що додається до Заяви.** **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»** ~~Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об’єкта архітектури, що передбачена проєктною документацією.~~ **ТОВ «Ясно енергоефективність»** Приєднання нежитлових приміщень, які є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями **або електрозарядних станцій у паркінгу (в межах визначених паркомісць, що належать замовнику на правах власності або користування)**, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.	**Відхилено** **Відхилено** **Пропонується викласти у такій редакції:** Приєднання нежитлових приміщень, які є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями або електрозарядних станцій у паркінгу (в межах визначених паркомісць, що належать замовнику на правах власності або користування), що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання. Приєднання у паркінгу електрозарядної станції може бути виконано у межах потужності споживання (визначеної за проектною документацією та/або добовим вимірам) житлового будинку/будівлі у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів в житловому будинку/будівлі, що не перевищує 1000 В, у разі встановлення замовником відповідної автоматики. Плата за приєднання у такому випадку не здійснюється. Балансоутримувач не має право перешкоджати при виконанні такого приєднання.
4.1.43	У разі нестандартного приєднання УЗЕ	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за	**Технічна правка** Номер пункту 4.1.43 замінити на 4.1.42.

	замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається як середнє арифметичне значення між ставкою плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	нестандартне приєднання потужності визначається **як найбільше значення серед ставок** плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.	**Відхилено**
4.1.44	**Пункт відсутній**	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** **Послуга з приєднання підземного паркінгу (окремого паркомісця), який розташований у житловому будинку або окремої електрозарядної станції може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.** **Приєднання у паркінгу окремої електрозарядної станції може бути виконано у межах потужності споживання (визначеної за проектною документацією а у разі її відсутності згідно добових вимірів) у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів в житловому будинку/будівлі, що не перевищує 20 кВ.**	**Пропонується об’єднати зі змінами до пункту 4.1.40 (див.вище)**
4.1.45	**Пункт відсутній**	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** **Послуга з приєднання електроустановок об’єктів, які встановлюються за відповідними дозволами/розпорядженнями та на які не оформлюються права власності чи користування за законодавством (світлофори, рекламні конструкції, інформаційні табло, сповіщувачі, станції катодного захисту, камери відеонагляду,**	**Відхилено**

		тощо) може здійснюватися в порядку визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання, при цьому точки приєднання визначаються в існуючих електричних мережах та мають збігатися з точкою забезпечення потужності.	
4.2.4	… Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника. **Абзац відсутній**	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** **Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.**	**Відхилено** Особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану визначено, постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352
4.3.3	… Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>**	

	Абзац відсутній **…**	**Строки надання послуг можуть бути подовжені у разі об'єктивної неможливості надання послуг оператором систем розподілу з приєднання електроустановок замовників, які спричинені настанням обставин непереборної сили. У такому разі оператор системи розподілу зобов'язаний повідомити замовника про такі обставини та зазначити терміни надання послуг. Пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання у такому випадку не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.** **…**	**Відхилено** Особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану визначено, постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352
4.3.6	ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання. ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку: у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** 4.3.6.**1**. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання **з проектуванням лінійної складової замовником** до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання. ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку: у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; у розмірі **50** відсотків від складової плати за приєднання потужності та **100** відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником	**Відхилено**

	поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проєктної документації; залишок вартості плати за приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.	проєктної документації; ~~залишок вартості плати за приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.~~ 4.3.6.**2**. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж **«під ключ»** відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання. ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку: у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; у розмірі **50** відсотків від складової плати за приєднання потужності та **100** відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконацем проєктної документації. **4.3.6.3. За домовленістю сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання (шляхом укладання додаткової угоди).**	**Відхилено** **Враховано частково**
4.4.2		**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>**	

	У заяві про приєднання зазначаються відомості про: … ~~5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);~~ … **Пункт відсутній** … У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються: 1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад тощо) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції); 2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України "Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж"); 3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше); 4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде	У заяві про приєднання зазначаються відомості про: … ~~5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);~~ … **7) довідка про відповідність вимогам ПКМУ від 3 березня 2022 р №187** … У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад **тощо**), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються: … **<u>ТОВ «Ясно енергоефективність»</u>** У разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад, **паркомісце(паркінг), тощо**), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються: 1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад **паркомісце(паркінг), тощо**) (у разі приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції); … 4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ,	**Відхилено** Особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану визначено, постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352. **Враховано** **Відхилено** Поняття «тощо» передбачає можливість приєднання електрозарядної станції на паркінгу. **Відхилено** Поняття «тощо» передбачає можливість приєднання електрозарядної станції на паркінгу.

	здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, УЗЕ, електрозарядної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації. Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад тощо), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації. … **Пункт відсутній**	електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації **або в межах даної земельної ділянки (для існуючої межі балансової належності електроустановок між власником об'єкта і ОСР)**. Точка приєднання фотоелектричної станції/УЗЕ/електрозарядної станції, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад, **паркомісце (паркінг),** тощо), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, УЗЕ, електрозарядна станція, технічні засоби телекомунікації. **…** **<u>АТ «Полтаваобленерго»</u>** **У разі приєднання багатоквартирного житлового будинку або збільшення потужності до заяви додається розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника.**	**Відхилено** **Відхилено** Поняття «тощо» передбачає можливість приєднання електрозарядної станції на паркінгу. **Враховано**
4.4.3	… У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР ~~невідкладно~~ **не пізніше 1 робочого дня з дня отримання** має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви. **<u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u>** У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР **не пізніше 1 робочого дня з дня отримання** документів має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний	**Пропонується врахувати у такій редакції:** У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на власних вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви. **Враховано частково**

		номер заяви». **<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** У разі направлення заяви **в особистому кабінеті замовника з приєднання** ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви.	**Пропонується врахувати у зазначеній вище редакції**
4.4.4	… Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити **номер строки та** назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. **До зауважень додається копія заяви.**	**Враховано**
4.4.6	… У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку.	**<u>АТ «Житомиробленерго»</u>** У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги **з улаштування** комерційного обліку. **В такому випадку послуга із улаштування комерційного обліку надається ОСР протягом 7 робочих днів від дати надання повідомлення про надання послуги з приєднання за умови оплати замовником послуг з улаштування комерційного обліку та придбання необхідних елементів ВОЕ.** **<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** Залишити в діючій редакції.	**Враховано в наступній редакції** У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, послуга комерційного обліку має бути завершена не пізніше дня завершення надання послуги з приєднання (у разі виконання замовником Кодексу комерційного обліку електричної енергії).

		~~У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку~~. **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** ~~У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку~~.	**Відхилено** **Відхилено**
4.8.3	Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу/передачі (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Замовник підписує заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та	**Проєкт енергетичної безпеки** Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу~~/передачі~~ (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. **ПрАТ «Рівнеобленерго»** Залишити пункт 4.8.3 в діючій редакції.	**Враховано в наступній редакції** Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання (крім приєднання будівельних струмоприймачів) ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу/передачі (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Замовник підписує заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надає її до ОСР разом із заявою на підключення електроустановки до електричних мереж. У разі якщо замовником у заяві про приєднання не обрано ОСР як постачальника послуги

	надає її до ОСР разом із заявою на підключення електроустановки до електричних мереж. У разі якщо замовником у заяві про приєднання не обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та/або замовником до завершення надання послуги з приєднання не виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії, замовник разом із підписаною заявою-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії додатково надає документ, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.		комерційного обліку та/або замовником до завершення надання послуги з приєднання не виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії, замовник разом із підписаною заявою-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії додатково надає документ, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.
4.10.2	ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет. Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на	**<u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u>** **ОСР має через електронний кабінет Порталу Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва вносити дані щодо:** **1)укладення договорів про надання технічних умов відповідно до Закону України «Про електронні довірчі послуги»;** **2)створення технічних умов, внесення змін до них, скасування чи анулювання;** **3)створення повідомлення про відмову в наданні, внесенні змін до технічних умов;** **4)скасування, анулювання змін до технічних умов;** **5)внесення відомосте (даних) про стан розгляду заяв про отримання технічних умов.**	**Відхилено**

	виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконалагоджувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання. Сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість: подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису); ідписання договору про приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на приєднання кваліфікованим електронним підписом; отримання рахунка на сплату плати за приєднання; відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; отримання та підписання акта надання/отримання послуги з приєднання кваліфікованим електронним підписом; підписання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії кваліфікованим електронним підписом; подання в електронному вигляді заяви про підключення. За зверненням замовника послуги з приєднання (у тому числі електронним) ОСР має надати запитувану інформацію щодо приєднання в запропонованому		

	замовником вигляді.		
4.12.1	Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ: 1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, 2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР. Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу. Встановлення та підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** Споживач має право **без отримання договору про приєднання** встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ: **<u>НЕК «Укренерго»</u>** 1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, **а саме:** **- для побутових споживачів у своїх приватних домогосподарствах – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру:** **- для інших споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії.** 2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу **операторів системи та їх користувачів.** …	**Відхилено** **Пропонується викласти у такій редакції:** Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ: 1) з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом, 2) без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР. Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу. Встановлення та підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.
4.12.2	ОСР зобов’язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет		

	технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги). Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо: улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР); **Абзац відсутній** улаштування технічних засобів (смартметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматкии для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР); забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю; забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; проведення споживачем параметризації та випробувань у	**<u>АТ «Житомиробленерго»</u>** улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги, (у разі встановлення **автономного джерела живлення (ДЕС) або** генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР); **<u>НЕК «Укренерго»</u>** розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;	**Відхилено** **Відхилено**

	необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування. **Технічні вимоги розповсюджуються на генеруючі установки, які встановленні після оприлюднення їх на офіційному сайті.**	**Враховано зміни до постанови (див. вище)** **Пропонується викласти у наступній редакції:** ОСР зобов'язаний оприлюднити на власному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги). Перед оприлюдненням технічних вимог ОСР погоджує їх з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо: улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР); улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР); улаштування технічних засобів (смартметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної

			автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР); забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР); забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Регулятор може надати зауваження до оприлюднених ОСР технічних вимог. ОСР протягом 10 робочих днів має доопрацювати технічні вимоги з урахуванням зауважень Регулятора та оприлюднити їх на власному офіційному вебсайті. ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.
4.12.3	Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.	**ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»** Власник **генеруючої установки** ~~електричних мереж~~, забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.	**Враховано**
4.12.4	Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач письмово		**Пропонується викласти у такій редакції:** Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач

	повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет. До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи: акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки. ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки. У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті 4.12.1 цієї глави. У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем		письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет. ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки. У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті 4.12.1 цієї глави. У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.

	заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.12.1 глави 4.12 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень. Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРРЕЕ.		
4.12.6	Протягом трьох робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: потужності встановленої генеруючої установки величині дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР); розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача; режиму роботи генеруючої установки	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Протягом **п'яти** робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: потужності встановленої генеруючої установки величині дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР); ~~розміщення встановленої генеруючої установки в межах об'єкта нерухомого майна споживача;~~ ~~режиму роботи генеруючої установки (без можливості видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);~~ технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;	**Пропонується викласти у такій редакції:** У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: потужності встановленої генеруючої установки величині дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону; технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів. За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою

	(без можливості видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю видачі виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР); технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР). За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю **відпуску** електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та	~~випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;~~ параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР). За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю **відпуску** електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) ~~та режим роботи генеруючої установки (без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу~~	генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу. У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та його користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу в спосіб указаний у цій заяві. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР). У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР протягом

	один надається споживачу. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР). У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.	~~ОСР).~~ **<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР **протягом трьох/п'яти днів** письмово повідомляє про це споживача.	трьох днів письмово повідомляє про це споживача. **Враховано у викладеній вище редакції.**
4.13.1	Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не	**<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови **влаштування окремого комерційного обліку на відбір та відпуск електроенергії в/з УЗЕ, особливості використання якої на ринку електроенергії визначаються Законом України «Про ринок електричної енергії» та відповідними договорами про надання послуг з розподілу, що укладається на вимогу цього Кодексу та ПРРЕЕ.**	**Відхилено**

	перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника. У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо: у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання; у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії. Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.	**Для провадження господарської діяльності зі зберігання енергії без обмежень, встановлених Виробникам цим Кодексом та умовами договору про надання послуг з розподілу між ОСР та Виробником, Виробник має укласти договір про надання послуг з розподілу між ОСР та Оператором УЗЕ на підставі відповідної ліцензії (у разі досягнення порогового значення УЗЕ, визначеного Регулятором).** Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, **особливості використання якої визначаються у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричиної енергії, що укладається відповідно до вимог ПРРЕЕ.** **У разі наміру споживача провадити господарську діяльність зі зберігання енергії (а саме, якщо: у будь-який період часу споживач має намір здійснюватиме відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, та/або якщо у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб'єкта господарювання) перевищуватиме договірну потужність споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії), такий споживач здійснює діяльність на ринку електричної енергії як Оператор УЗЕ, що має укласти договір про надання послуг з розподілу електроенергії між ОСР та Оператором УЗЕ відповідно до п.11.2.5 цього Кодексу.** Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.	**Враховано** **Відхилено**
4.13.2	ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет	**<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для	**Відхилено**

	технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги). У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії; **Абзац відсутній** забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю; …	встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги) **за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, а саме, у разі** встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо: **<u>НЕК «Укренерго»</u>** **розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;** забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю; …	**Відхилено** **Пропонується викласти у такій редакції:** ОСР зобов'язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги). Перед оприлюдненням технічних вимог ОСР погоджує їх з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо: улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії; проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. У разі встановлення УЗЕ виробником технічні

			вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо: улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги; улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами; проведення параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. Регулятор може надати зауваження до оприлюднених ОСР технічних вимог. ОСР протягом 10 робочих днів має доопрацювати технічні вимоги з урахуванням зауважень Регулятора та оприлюднити їх на власному офіційному вебсайті. ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.
4.13.3	Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.		**Пропонується уточнити** Власник УЗЕ забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.
4.13.4	Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий		**Пропонується викласти у такій редакції:** Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу. ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному

	кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет. До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи: акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог; копія технічного паспорта об'єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ. ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ. У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.		сайті у мережі Інтернет. ОСР зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ. У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.
4.13.6	Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання:	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Пропонується виключити пункт 4.13.6 **<u>АТ «Полтаваобленерго»</u>** Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорту точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, в якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: розміщення встановленої УЗЕ в межах об'єкта нерухомого майна Користувача;	**Пропонується викласти у запропонованій нижче редакції**

	розміщення встановленої УЗЕ в межах об’єкта нерухомого майна Користувача; технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; **Пункт відсутній** параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником). За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг	технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; **режиму роботи УЗЕ (У разі встановлення УЗЕ споживачем / У разі встановлення УЗЕ виробником);** параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).	**Відхилено**

	з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем). У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це Користувача.	**<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u>** У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР **протягом трьох/п'яти днів** письмово повідомляє про це Користувача. **<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР **та/або умов використання УЗЕ передбачених договором споживача про надання послуг з розподілу, що укладається на вимогу ПРРЕЕ,** у той же день письмово повідомляє про це Користувача.	**Враховано частково (див. редакцію нижче)** **Відхилено** **Пропонується викласти у такій редакції:** У разі встановлення УЗЕ виробником електричної енергії, протягом п'яти робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв'язку із встановленням УЗЕ, ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання: технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет; випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих

			параметрів. За результатами обстеження встановленої виробником електричної енергії УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається виробнику. У разі встановлення УЗЕ споживачем та відсутності зауважень до наданої ним заяви про встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу в спосіб указаний у цій заяві. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).; У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача.
7.4.1	Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для	**<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для виробництва,	**Враховано**

	виробництва, зберігання, розподілу, перетворення та споживання електроенергії, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління та комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби.	розподілу, перетворення, споживання електроенергії **та зберігання енергії**, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління та комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби.	
8.1.3	Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки: 1) МСР; 2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП; 3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт; 4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР; 5) операторів УЗЕ потужністю понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.	**Проєкт енергетичної безпеки** Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки: 1) МСР; 2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП; 3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт; 4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР; 5) **О**ператорів УЗЕ**, які володіють або оперують** УЗЕ потужністю **УЗЕ** понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.	**Відхилено**
8.1.5	ОСР для виконання своїх зобов’язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у випадках передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та після	**Проєкт енергетичної безпеки** ОСР для виконання своїх зобов’язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у випадках передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та після отримання рішення Регулятора про надання такого права, відповідно до **Порядку прийняття**	**Відхилено** Порядок отримання рішення Регулятора про надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ визначено новим розділом XIV Кодексу.

	отримання рішення Регулятора про надання такого права, відповідно до порядку наведеного у розділі XIV.	**Регулятором рішень про надання оператору системи розподілу права здійснювати діяльність із зберігання енергії та про поступове припинення такого права у передбачених законом випадках, що розробляється та затверджується Регулятором.**	
8.2.2	ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, оператори УЗЕ потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.	**Проєкт енергетичної безпеки** ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність **електроустановок** яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, оператори УЗЕ, потужність **УЗЕ** яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.	**Враховано у такій редакції:** ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність електроустановок яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, оператори УЗЕ, потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.
11.1.5	ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності ~~обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу~~. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. …	**Враховано у такій редакції:** ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж напругою вище 20 кВ системи розподілу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.

	повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.		
11.2.2	Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу, електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії. Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається: … для операторів УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.	**<u>НЕК «Укренерго»</u>** Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу, електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії. Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається: … для операторів УЗЕ, **якщо обсяг відбору більший ніж обсяг відпуску електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період, вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається** на підставі даних щодо обсягу, абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. **В інших випадках, вартість послуг з розподілу електричної енергії для операторів УЗЕ за такий розрахунковий період не нараховується.**	**Відхилено**
11.2.3	Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи: 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності та узгоджених (договірних)	**<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником повинен передбачати такі розділи: 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо приєднаної потужності генеруючих електроустановок **та УЗЕ (у разі наявності)** та узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії;	**Враховано**

	обсягів виробництва електричної енергії; 3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється; 5) права та обов'язки сторін; 6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник: виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини; виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини; **Абзац відсутній** **Абзац відсутній** ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;	3) точки приєднання електроустановок виробника до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що між ОСР та виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється; 5) права та обов'язки сторін; 6) відповідальність ОСР та виробника із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи виробник: виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини; виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини; **у разі використання УЗЕ на об'єкті виробника без отримання ним ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, виробник несе відповідальність за відбір електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, і має право оперувати УЗЕ, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.** **виробник несе відповідальність за забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;** ОСР несе відповідальність перед виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР; ОСР не несе відповідальності перед виробником	**Враховано**

	ОСР не несе відповідальності перед виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР; 7) порядок вирішення спорів. До обов'язків ОСР належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником; забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності; забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії; надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.	за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР; 7) порядок вирішення спорів. До обов'язків ОСР належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником; забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб виробника в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР в межах приєднаної потужності; забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії; надання виробнику інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;	
	Абзац відсутній	**забезпечення моніторингу за дотриманням виробником умов використання УЗЕ на об'єкті виробника, що діє без отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії.**	**Відхилено**
	До обов'язків виробника належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником; надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини; забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із	До обов'язків виробника належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником; надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини; забезпечення виробництва електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності **генеруючих електроустановок** із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;	**Відхилено**

	дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором. До прав ОСР належать, зокрема: право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини. **Абзац відсутній** До прав виробника належать, зокрема: право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності; отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії; 8) форс-мажорні обставини; 9) інші умови;	забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором. До прав ОСР належать, зокрема: право вимагати від виробника здійснювати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; отримання від виробника інформації про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини; **відключити УЗЕ, що використовується виробником з порушенням умов цього договору у порядку, встановленому КСР.** До прав виробника належать, зокрема: право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі ОСР в межах приєднаної потужності; отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску виробником електричної енергії; 8) форс-мажорні обставини; 9) інші умови; 10) реквізити ОСР та виробника.	**Відхилено**

	10) реквізити ОСР та виробника.		
11.2.5	Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи: 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії; 3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії; 5) права та обов'язки сторін; 6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ: оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Пропонується виключити пункт 11.2.5 **<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та **О**ператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи: 1) найменування та реквізити сторін; 2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та **Оператором УЗЕ**, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії; 3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР; 4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії; 5) права та обов'язки сторін; 6) відповідальність ОСР та **О**ператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи **О**ператор УЗЕ: **О**ператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини; **О**ператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з	**Відхилено** **Враховано**

	перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини; оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини; ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР; ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР; 7) порядок вирішення спорів. До обов'язків ОСР належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ; забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності; забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії; надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень. До обов'язків оператора УЗЕ належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ; надання ОСР інформації про планові	його вини; ОСР несе відповідальність перед **О**ператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР; ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР; 7) порядок вирішення спорів. До обов'язків ОСР належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та **О**ператором УЗЕ; забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності; забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії; надання **О**ператору УЗЕ інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень. До обов'язків **О**ператора УЗЕ належать, зокрема: виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та **О**ператором УЗЕ; надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини; забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та **О**ператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором. До прав ОСР належать, зокрема:	

	строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини; забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором. До прав ОСР належать, зокрема: право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини. До прав оператора УЗЕ належать, зокрема: право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної	право вимагати від **О**ператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами; отримання від **О**ператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини. До прав **О**ператора УЗЕ належать, зокрема: право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення **О**ператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної потужності; отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень; 8) форс-мажорні обставини; 9) інші умови; 10) реквізити ОСР та **О**ператора УЗЕ.	

	потужності; отримання від ОСР інформації про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень; 8) форс-мажорні обставини; 9) інші умови; 10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.		
11.5.2	Випадки припинення розподілу електричної енергії: … 3) за ініціативою ОСР: недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії; недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»; **Абзац відсутній** …	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Випадки припинення розподілу електричної енергії: … 3) за ініціативою ОСР: недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації ~~(крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку)~~ та перевірки впливу на показники якості електричної енергії; недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації ~~(крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві УЗЕ)~~ та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»; **<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** **при повторному виявленні порушень вимог використання УЗЕ Користувачем, визначених договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії або за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії між виробником та ОСР.**	**Пропонується врахувати у такій редакції:** Випадки припинення розподілу електричної енергії: … 3) за ініціативою ОСР: недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії; недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»; **Пропонується врахувати у такій редакції:** невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог цього Кодексу та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у частині використання УЗЕ);
11.5.1		**<u>АТ «Житомиробленерго»</u>**	

2	Електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (EIC-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії. ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення. Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження /припинення розподілу електричної енергії. …	Електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (EIC-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії. ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення. ~~Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження /припинення розподілу електричної енергії.~~ …	**Відхилено** Положення ПРРЕЕ буде приведено до положень Кодексу систем розподілу.
11.5.17	У разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів комерційного обліку електричної енергії або елементів системи		

	розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача, у тому числі внаслідок невідповідності генеруючої установки/ УЗЕ та/або налаштувань вимогам цього Кодексу та іншим нормативно-технічним документам, до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення. У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу, ОСР не менше ніж за 30 календарних днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу із вимогою приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено. Приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу здійснюється шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення	**<u>Проєкт енергетичної безпеки</u>** У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу **та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, та/або договору про надання послуг з розподілу між Виробником і ОСР,** ОСР не менше ніж за **10** календарних днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу із вимогою приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено. Приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу здійснюється шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.	**Пропонується викласти у такій редакції:** У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у частині використання УЗЕ), ОСР надає Користувачу вимогу щодо приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог цього Кодексу та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у частині використання УЗЕ). Генеруюча установка/УЗЕ має бути приведена Користувачем у відповідність до вимог цього Кодексу та/або умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у частині використання УЗЕ) протягом 30 календарних днів з дня отримання відповідної вимоги шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.

	ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.		
12.18	Пункт відсутній	**Інформація про приєднані до електричних мереж ОСР та встановлені споживачами, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу, УЗЕ розміщується на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» в електронному реєстрі приєднаних УЗЕ. У такому реєстрі зазначається актуальна інформація по кожній УЗЕ щодо номінальної (встановленої) потужності, повної ємності та територіальної одиниці ОСР, на території якої приєднано або встановлено споживачем відповідну УЗЕ.** **ОСР щоквартально до 20 числа місяця, наступного за звітним кварталом, надає НКРЕКП та ОСП інформацію про приєднані до електричних мереж ОСР та встановлені споживачами, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу, УЗЕ із зазначенням по кожній УЗЕ даних щодо фізичної особи (фізичної особи-підприємця) або юридичної особи власника (користувача) такої УЗЕ, номінальної (встановленої) потужності та повної ємності УЗЕ, а також адреси за якою розташована УЗЕ.**	**Технічна правка**
13.2.3	ОСР направляє свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави. З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на	**<u>АТ «Полтаваобленерго»</u>** ОСР **може направити** свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави. З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, **ОСР може:** **- у разі наявності технічної можливості - виконувати вимірювання електронними**	**Враховано**

	показники якості, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів. Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.	**лічильниками встановленими у споживачів, що працюють у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ) та придатні для вимірювання зустрічних перетікань спожитої та виробленої електроенергії, мають функцію фіксації усередненого значення рівня напруги та струму навантаження як споживання так і генерації на 10-хвилинному проміжку часу, що відповідає вимогам пункту 6.2.5 глави 6.2 та вимогам глави 6.5 розділу VI Кодексу систем розподілу. Результати вимірювання зазначаються у протоколі вимірювання параметрів якості електричної енергії, що є додатком 10 до цього Кодексу».** **- у разі відсутності технічної можливості виконувати вимірювання електронними лічильниками споживачів - проводити вимірювання з поетапним відключенням устаткування споживачів. Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.** **Якщо за результатами виконаних вимірювань підтверджується вплив підключеного споживачем (споживачами) устаткування, в тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, скарга/звернення/претензія визнається такою, що не підлягає задоволенню.** **<u>ПрАТ «Кіровоградобленерго»</u>** ОСР ~~може направити~~ **направляє** свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків,	**Відхилено**

		зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави. З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів **та генеруючих установок**. Споживач зобов'язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати ~~3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження~~ **7 діб**.	**Відхилено**
		ОСР має право виконувати вимірювання показників якості електричної енергії на межі балансової приналежності, за допомогою стаціонарних або мобільних приладів вимірювання.	**Відхилено**
		<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u> ОСР **може направити** свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, зазначених у пункті 13.2.1 цієї глави. З метою з'ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів.	**Відхилено**

		Споживач зобов’язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Відключення виконується на час визначений ОСР, але не довше ніж на 2 дні під час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць. **Тривалість вимірювання складає 7 днів у відповідності до Кодексу.**	**Відхилено**
		<u>Проєкт енергетичної безпеки</u> Виключити зазначений розділ.	**Відхилено**
14.1.4	Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються: 1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії; 2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ; 3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ та	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються: 1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, **зазначеними в підпунктах 2,3,4,5 п. 14.1.4**, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії; ~~2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;~~ 3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ та технологічні параметри місця (або точок) їх підключення до системи розподілу; 4) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні,	**Відхилено** **Відхилено**

	технологічні параметри місця (або точок) їх підключення до системи розподілу; 4) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання) та відповідності вимогам щодо повністю інтегрованих елементів мережі; 5) інформація щодо джерел фінансування. Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою. Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.	управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання) та відповідності вимогам щодо повністю інтегрованих елементів мережі; 5) інформація щодо джерел фінансування. Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою. Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.	
14.1.7	Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором **протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів** на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.	**Враховано у такій редакції:** Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором протягом 45 робочих днів з дати надання ОСР відповідних документів на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.
14.2.2	Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до	

	надає до Регулятора запит, до якого додаються: 1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують дотримання умов, передбачених пунктом 14.2.1 цієї глави; 2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу; 3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку; 4) перелік УЗЕ, які на день подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання); 5) проєкт тендерної документації; 6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування. Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою. Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих	якого додаються: 1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують дотримання умов, передбачених пунктом 14.2.1 цієї глави; 2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу; 3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії~~, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку~~; 4) перелік УЗЕ, які на день подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання); 5) проєкт тендерної документації **на закупівлю оператором системи розподілу установок зберігання енергії**; 6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування. Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою. Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.	**Відхилено** Для контролю за дотриманням вимог КСР та статті 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» необхідно встановити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії. **Враховано**

	матеріалів і даних.		
14.2.6	Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором **протягом місяця з дати надання ОСР відповідних документів** на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.	**Враховано у такій редакції:** Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором протягом 45 робочих днів з дати надання ОСР відповідних документів на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.
14.3.5	Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні УЗЕ, які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Вважається, що треті сторони будуть технологічно та **на економічно вигідних умовах** спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні та **експлуатації УЗЕ у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР, та які мають технічні характеристики (включно потужність і енергоємність) не гірше ніж характеристики УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.**	**Відхилено**
14.3.6	У випадках коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** У випадках, коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та **на економічно вигідних умовах** спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення	**Відхилено**

	експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності з збереження енергії у порядку, передбаченому у цьому розділі. В інших випадках Регулятор підтверджує прав, надане ОСР, мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, принаймні до проведення наступних публічних консультацій.	діяльності зі збереження енергії **у місцях, обсягах та потребах, що покривалися УЗЕ ОСР**, що можуть замістити треті сторони та у порядку, передбаченому у цьому розділі. В інших випадках Регулятор підтверджує прав, надане ОСР, мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, принаймні до проведення наступних публічних консультацій.	
14.3.8	Дія цієї глави не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** Дія **п. 14.3** не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	**Відхилено**
14.3.9	**Пункт відсутній**	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** **Листи про наміри, що направляються до Регулятора, зазначені у цьому розділі, повинні містити інформацію про спроможність володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у визначених точках підключення до мережі розподілу.**	**Відхилено** Незрозуміло яка інформація у листі має підтвердити спроможність володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.
14.3.10	**Пункт відсутній**	**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»** **Регулятор проводить оцінку спроможності володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ третіми сторонами окремо для кожної точки підключення до мережі розподілу.**	**Відхилено**
14.4.1		**АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ**	**Відхилено**

	У випадках, зазначених у пункті 14.3.5 глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	**<u>«ДТЕК Одеські електромережі»</u>** У випадках, зазначених у пункті 14.3.5, **з урахуванням п. 14.3.9. та 14.3.10** глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	
14.4.2	З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. **Абзац відсутній**	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. **У разі, якщо жоден учасник аукціону не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ, Регулятор може дозволити оператору системи розподілу отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.**	**Пропонується врахувати у редакції** З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ. Регулятор може дозволити оператору системи розподілу отримати обґрунтовану компенсацію, зокрема, щоб відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в набуття установок зберігання енергії.
14.4.3	Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, та погоджується Регулятором до його відкриття.	**<u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</u>** Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, ~~та погоджується Регулятором до його відкриття~~.	**Відхилено**
		<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u> Пронумерувати строки	**Враховано**
	… строка 22 «Потужність генеруючих установок споживача, кВт» строка 26 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні	**<u>ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»</u>** строка 22 «**Встановлена** потужність генеруючих установок споживача, кВт» **<u>АТ «Полтаваобленерго»</u>** строка 26 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, ~~технічні вимоги для встановлення~~	**Враховано** **Враховано**

	вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем прошу надати:» строка 32 «Прошу надати технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем.»	~~генеруючої установки споживачем~~ прошу надати:» строка 32 «~~Прошу надати технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем.~~»	
	строка 22 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем прошу надати:» строка 31 «Прошу надати технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем.»	**АТ «Полтаваобленерго»** строка 22 «Повідомлення про результати розгляду цієї заяви, ~~технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем~~ прошу надати:» строка 31 «~~Прошу надати технічні вимоги для встановлення УЗЕ Користувачем.»~~	**Враховано**
		АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі» Пропонується викласти у такій редакції (див. нижче).	**Відхилено**

ПрАТ «Рівнеобленерго» Пропонуємо доповнити новим додатком «Технічні вимоги (Вихідні дані) для приєднання електроустановок замовника від електричних мереж суб'єкту господарювання/власника мереж»	
Технічні вимоги **(Вихідні дані)** **для приєднання електроустановок замовника** **від електричних мереж суб'єкту господарювання/власника мереж** 1. Повне найменування/прізвище, ім`я, по батькові суб'єкта господарювання (основного споживача): _____ _____ 2. Повне найменування/прізвище, ім`я, по батькові Замовника: _____ _____ 3. Назва об`єкта Замовника: _____ Місцезнаходження об'єкта Замовника: _____	**Відхилено**

Функціональне призначення об`єкта:_____

4. Існуюча дозволена (приєднана) потужність суб'єкта господарювання (основного споживача) згідно договору №_____ від _____ про надання послуг з розподілу електричної енергії:

Всього:_____ кВт

I категорія_____ кВт;

II категорія_____ кВт;

III категорія____ кВт.

напруга приєднання _____ кВ (власних струмоприймачів)

Джерело електропостачання :

_____

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції суб'єкта господарювання)

5. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження об'єкту Замовника за рахунок зменшення дозволеної до використання потужності суб'єкта господарювання:

Всього:_____ кВт

I категорія_____ кВт;

II категорія_____ кВт;

III категорія____ кВт.

напруга приєднання _____ кВ.

6. Точка приєднання:

_____

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції суб'єкта господарювання)

номер_____

_____

(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: _____ кВ _____ схема приєднання

(однофазна/трифазна)

7. Вимоги щодо будівництва електромереж для приєднання електроустановок Замовника

7.1. Вимоги до електромереж основного живлення :

_____

_____

_____

7.2. Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на

окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення

дефіциту потужності в енергосистемі :

_____

_____

_____ 7.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії : _____ _____ _____ 7.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності : _____ _____ _____ Принципова схема електричних мереж: Дата «__»_____20___р. Представник суб'єкту господарювання_____(ПІБ, посада, підпис, МП)	
<u>ПрАТ «Рівнеобленерго»</u> Пропонуємо доповнити новим додатком «ДОГОВІР про приєднання до електричних мереж Власника»	
ДОГОВІР **про приєднання до електричних мереж Власника** **№ _____** **_____ _____** **(місце укладення)** **(дата)** **Оператор системи розподілу - _____, в особі _____, що діє на підставі статуту, (далі - Виконавець послуг або ОСР), Власник електричних мереж - _____ (далі – Власник), в особі _____, що діє на підставі _____, з однієї сторони, та Замовник _____ в особі _____, що діє на підставі _____ (далі – Замовник), з іншої сторони (далі разом - Сторони), уклали цей договір про приєднання до електричних мереж Власника від _____ №_____ (далі - Договір).** **При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема вимог Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс).** **1. Загальні положення** **1.1. За цим Договором до електричних мереж Власника, приєднується: _____, місце розташування об'єкта Замовника:**	**Відхилено**

_____.

1.2. Місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: _____ .

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється на: _____.

1.4. Величина потужності, замовленої до приєднання (у точці приєднання), _____кВт.

1.5. Категорія надійності електропостачання – _____.

1.6. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності та буде становити _____ кВ, _____ клас напруги.

2. Предмет Договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника, (при необхідності будівництва, реконструкції, технічного переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання – для створення резерву величини заявленої до приєднання потужності) до електричних мереж системи розподілу Виконавця послуг відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації.

2.2. Виконавець послуг забезпечує виконання технічних заходів, визначених у технічних умовах у розділі «Вимоги до електроустановок ОСР» відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації на умовах цього Договору.

2.3. Власник забезпечує виконання технічних заходів, визначених у технічних умовах у розділі «Вимоги до електроустановок Власника мереж» відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації на умовах цього Договору.

2.4. Замовник оплачує Виконавцям вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проєктування та визначити найближчу точку відповідного ступеня напруги в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) Виконавця _____, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок Замовника.

3.1.2. Розпочати (після виконання Замовником зобов'язань щодо оплати в розмірі 100 відсотків від визначеної пунктом 4.1.1 цього Договору складової плати за приєднання потужності) в установленому порядку приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення

потужності в мережах ОСР до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені пунктом 4.3.3. глави 4.3. Кодексу систем розподілу, з урахуванням термінів виконання робіт, розроблених замовником ПКД, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 - 3.2.4 пункту 3.2 цього Договору.

3.2. Власник зобов'язаний:

3.2.1. Надати Замовнику необхідні вихідні дані для проєктування реконструкції/будівництва електричних мереж системи передачі.

3.2.2. Розпочати (після виконання Замовником зобов'язань щодо оплати в розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1.2 цього Договору) в установленому порядку виконання технічних заходів у своїх мережах, визначених у технічних умовах у розділі «Вимоги до електроустановок ОСП», для приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Забезпечити в установленому порядку реконструкцію/будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника в своїх мережах у терміни виконання робіт, відповідно до розробленої Замовником проектно-кошторисної документації, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 - 3.2.4 пункту 3.2 цього Договору.

3.2.3. Повідомити Виконавця послуг про завершення будівництва і підключення об'єкта Замовника та надати Виконавцю послуг Довідку щодо виконання технічних умов № _____ від «___» _____20__р. у частині реконструкції/будівництва електричних мереж ОСП.

3.3. Замовник зобов'язаний:

3.3.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг та виконаних Власником заходів з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.3.2. Розробити на підставі технічних умов від _____ N _____, що є невід'ємним додатком до цього Договору, проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпеки електропостачання.

3.3.3. Погодити розроблену проєктну документацію з Виконавцями на відповідність вимогам технічних умов від _____ N _____, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

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

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

3.3.6. Повідомити Виконавця послуг про завершення будівництва і підключення об'єкта Замовника та надати Виконавцю послуг Довідку щодо виконання технічних умов № _____ від «___» _____20__р. у частині реконструкції/будівництва електричних мереж ОСП.

3.4. Виконавець послуг має право:

3.4.1. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.5. Власник має право:

3.5.1. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.6. У разі виникнення потреби в перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення/переобладнання відповідних об'єктів 7лектроенергетики відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії".

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавці набувають права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення у відповідній частині (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. На дату укладення цього Договору плата за приєднання до електричних мереж:

4.1.1. Виконавця послуг передбачає:

складову плати за приєднання потужності, що становить _____ (з ПДВ);

4.1.2. Власника передбачає:

складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж системи передачі;

Вартість заходів визначається Додатковою угодою до цього Договору та буде визначена відповідно до проєктної документації щодо реконструкції/будівництва електричних мереж системи передачі.

4.2. Оплата вартості послуги з приєднання здійснюється в такому порядку:

4.2.1. Виконавця послуг:

оплата Виконавцю послуг в розмірі 100 відсотків від визначеної пунктом 4.1.1 цього Договору складової плати за приєднання потужності упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього Договору Сторонами;

За домовленістю Замовника та Виконавця послуг може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання.

4.2.2. Власника:

оплата Виконавцю заходів 1 в розмірі 100 відсотків від визначеної вартості реконструкції/будівництва електричних мереж Виконавця заходів 1 упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проєктної документації;

За домовленістю Замовника та Власника може бути визначено інший порядок оплати вартості реконструкції/будівництва електричних мереж Власника.

4.3. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не

пізніше 3 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.
Плата за приєднання до мереж Власника у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання Замовником Виконавцю послуг копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та Замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання.
5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу за цим Договором.
Власник несе відповідальність за зміст та обґрунтованість своїх вимог, включених до технічних умов та правильність розрахунку плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж Власника за цим Договором.
5.3. Замовник несе відповідальність за своєчасне та належне виконання вимог технічних умов, розроблення проектної документації, своєчасне узгодження цієї документації з Власником та Виконавцем послуг
5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України або її територіальним відділенням.

6. Порядок вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.
6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

7. Строк Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності від дати його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до _____р.
7.2. Виконавець послуг підписує цей Договір та додатки до нього та передає їх для розгляду та

підписання Замовником.
7.3. Замовник зобов'язаний розглянути запропонований проєкт Договору, підписати його зі своєї сторони та повернути Виконавцю послуг протягом 20 календарних днів від дати його отримання.
Виконавець послуг, отримавши підписаний Замовником Договір, направляє його для підписання Власнику, який зобов'язаний розглянути запропонований проєкт Договору, підписати його зі своєї сторони та повернути Виконавцю послуг протягом 5 календарних днів від дати його отримання.
7.4. Цей Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.
7.5. Строк дії цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.
7.6. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта.
8.2. Акт може бути також оформлений Сторонами цього Договору після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.
8.3. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:
1.Технічні умови від _____ N _____.
2. Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу.
3. _____.
8.4. Цей Договір укладено у чотирьох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавців.

9. Місцезнаходження та реквізити Сторін

Виконавець послуг:	**Власник:**
_____	
_____	
Контактний тел.: _____	**Контактний тел.: _____**
_____	**_____**
(підпис, П. І. Б.)	**(підпис, П. І. Б.)**
"___" _____ 20__ року	**"___" _____ 20__ року**

Замовник:
_____
_____

_____ _____ _____ _____ _____ _____ **Контактний тел.: _____** _____ **(підпис, П. І. Б.)** **"___" _____ 20__ року**	
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», АТ «ДТЕК Одеські електромережі» **Пропонується викласти Додаток 13 до Кодексу систем розподілу у такій редакції:**	**Відхилено**

Додаток 13
До Кодексу систем розподілу

Реєстр інформації про проведені процедури закупівель товарів, робіт та послуг

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/ послуги)	Найменування предмета закупівлі	ЛОТ	Гіперпосилання на відповідну процедуру закупівлі	Кінцева дата подання пропозицій	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедрури закупівлі, з яким ОСР має намір укласти договір про закупівлю, тис. грн без ПДВ	Дата акцепту	Інформація щодо відміни процедури закупівлі, причини її відміни
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Керівник ліцензіата

_____ (або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

"____" _____ 20___ року М. П. (за наявності)