



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 05.27-7822 від 13.05.2024
На № _____ від _____

Директору департаменту
із регулювання відносин у
сфері енергетики НКРЕКП
Андрію ОГНЬОВУ
box@nerc.gov.ua

Щодо надання пропозицій

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надає свої пропозиції щодо проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» (далі – Кодекс), які викладено нижче.

У зв'язку із необхідністю приведення норм Кодексу у відповідність до прийнятого в Україні ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення», дотримання ОСР нормативних параметрів якості електропостачання, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» пропонує до частини 11.4. «Якість надання послуг з електропостачання», глава XI. «Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії», ввести відповідні зміни, виклавши нижчезазначені пункти Кодексу в наступній редакції:

11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN **50160:2023** «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (**EN 50160:2022, IDT**) (далі – ДСТУ EN 50160:2023).

11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення **230 В** між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом;

для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами.

95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, протягом кожного тижневого періоду мають бути в межах +10%, –14% від величини номінальної напруги*, (або встановити гранично допустимі межі коливання величини напруги 198 – 253 В)

*Обґрунтування: наявний в більшості ОСР парк силових трансформаторів 6(10)/0,4 кВ, у виконанні на номінальну низьку напругу 220 В, які облаштовані ПБЗ у межах $\pm 5\%$, на окремих ділянках ліній існуючих розподільних мереж, без виконання реконструкції електромереж не зможе забезпечити, у відповідності до ДСТУ EN 50160:2023, дотримання нормативних параметрів напруги в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги.

Зважаючи на вищевикладені аргументи, пропонуємо відтермінувати внесення змін до Кодексу систем розподілу згідно ДСТУ EN 50160:2023 до закінчення воєнного стану та відновлення можливостей ОСР для стабільного функціонування та обслуговування електромереж.

Генеральний директор



Юрій КАСІЧ



**Приватне акціонерне товариство
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**

вул. Яремчука Назарія, 4,
м. Луцьк, 43023,
кол-центр 0 800 21 01 31,
e-mail: kanc@energy.volyn.ua,
web: energy.volyn.ua

Код ЄДРПОУ 00131512

07.05.2024

№

45/19-ДР19

на №

від

**Про пропозиції до проекту Постанови
про зміни Кодексу системи розподілу**

ПрАТ «Волиньобленерго» розглянуло проект змін до розділу 11 Кодексу системи розподілу затвердженого постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018р схваленого на відкритому засіданні НКРЕКП.

Надсилаєм Вам пропозиції до проекту змін до розділу 11КСР з обґрунтуваннями (додаток 1) на електронну адресу box@nerc.gov.ua.

Генеральний директор
ПрАТ «Волиньобленерго»

Сергій СЕВІДОВ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ Волиньобленерго		
	Кодекс систем розподілу				
	4.1. Загальні положення				
4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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 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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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 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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>			
4.1.11	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 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;</p> <p>....</p>	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 230 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>....</p>			
	4.4 Подання заяви про приєднання до електричних мереж				
4.4.3	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p>	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер та дату реєстрації заяви:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер та дата реєстрації заяви ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня</p>			

	<p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер та дата реєстрації заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер та дату реєстрації заяви.</p>			
	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії				
	11.4. Якість надання послуг з електропостачання				
11.4.6.	<p>Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" (далі - ДСТУ EN 50160:2014).</p>	<p>11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).</p>			
11.4.7.	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \mathbf{230}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \mathbf{230}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>Пропонується відтермінувати внесення змін в КСР стандарту напруги 230В в термін 10 років в в'язку з потребою часу виробникам налагодити виробництво трансформаторів з технічними параметрами відповідно до вимог ДСТУ EN 50160:2023 та ОСР провести аналіз та першочергову заміну трансформаторів 10-0,4кВ з новими технічними параметрами та реконструкцію розподільчих електромереж 0,4кВ (зменшення довжин магістралей) для виконання вимог Стандарту.</p> <p>Введення без відтермінування ДСТУ EN 50160:2023 призведе до значного збільшення компенсацій Користувачам, що негативно вплине на фінансовий стан ОСР.</p> <p>На даний час існуючі технічні параметри розподільчих мереж 0,4кВ та трансформаторного парку 10-0,4кВ технологічно не забезпечать виконання вимог ДСТУ EN 50160:2023 для всіх Користувачі.</p>		
11.4.13.	<p>Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014.</p>	<p>11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.</p>			
	11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії				
11.5.1	<p>Послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.</p>				
11.5.2	<p>Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>1) за заявою Користувача:</p> <p>припинення (тимчасове або остаточне) експлуатації електроустановки;</p> <p>продаж/передача прав власності/користування на об'єкт Користувача;</p> <p>інші тимчасові причини припинення електропостачання (виконання будівельних, аварійно-відновлювальних робіт тощо);</p>				

	<p>2) за зверненням електропостачальника:</p> <p>припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії) у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>закінчення строку дії / розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>несплата та/або неповна оплата послуг згідно з умовами договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виявлення несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу;</p> <p>наявність заборгованості за несанкціонований відбір електричної енергії;</p> <p>несанкціоноване відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії);</p> <p>невиконання вимог припису уповноваженого представника органу виконавчої влади, на який покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України, щодо усунення незадовільного технічного стану електроустановок Користувачів, який загрожує аварією, пожежею та/або створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню та навколишньому середовищу;</p> <p>недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;</p> <p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня</p>				<p>Залишити в редакції чинного КСР</p> <p>Виконання пропонованих змін потребує збільшення в ОСР кількості адміністративно - технічного персоналу.</p>
--	--	---	--	--	--	---

	<p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>	<p>року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>			
11.5.3	Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та цього Кодексу за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.				
11.5.4	У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.				
11.5.5	<p>Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>			
11.5.6	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну	ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР , які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.			

	<p>адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв’язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс н особистийх кабінетів споживачаів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об’єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об’єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР.. <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>			
11.5.7	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об’єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об’єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;</p> <p>диспетчерських найменувань відключених об’єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>			
11.5.8	11.5.8. ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих				

	днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено.				
11.5.9	11.5.9. Після одержання попередження Користувач зобов'язаний вжити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.				
11.5.10	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>відсутній</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше: для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата: у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9;</p>	<p>Виключити з пропонованої редакції у зв'язку із унеможливленням для ОСР планування та виконання регламентних робіт з технічного обслуговування та капітальних ремонтів електромереж 0,4-110кВ що призведе до зниження надійності та безперебійності розподілу електроенергії споживачам, а також збільшення термінів реалізації послуги з приєднання споживачів в умовах непрогнозованих рівнів температур в ОЗП:</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного</p>		

	<p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку</p>		
	Додаток 10 до Кодексу систем розподілу				
	Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача				
	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні): _____	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні): _____			



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

09.04.2024 №20818/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 29 березня 2024 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: gordienko@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 14 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.1.8. Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.	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.	Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.	Пропонуємо зашили пункт у діючій редакції. Відповідно до статті 32 Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» у межах охоронних зон об'єктів енергетики забороняється: будувати житлові будинки, будинки громадського призначення; розміщати споруди іншого призначення на меншій відстані від елементів електричних мереж, ніж встановлена нормами; складати будь-які матеріали, розпалювати вогнища, влаштовувати звалища; саджати дерева, крім кущів та саджанців з висотою перспективного росту не більше двох метрів; розташовувати автозаправні станції або сховища пально-мастильних матеріалів; влаштовувати спортивні майданчики для ігор, стадіони, ринки, зупинки громадського транспорту, проводити будь-які заходи, пов'язані з великим скупченням людей, не зайнятих виконанням дозволених у встановленому порядку робіт; запускати спортивні моделі літальних апаратів та повітряні змії; відсипати ґрунт, влаштовувати водосховища, ставки та інші водні споруди; влаштовувати зупинки та стоянки усіх видів транспорту (крім залізничного) в охоронних зонах повітряних ліній електропередачі напругою 330 кВ і вище. В охоронних зонах кабельних ліній електропередачі власникам і користувачам земельних ділянок, фізичним і юридичним особам забороняється: саджати дерева та кущі;

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>зводити будинки, споруди будь-якого призначення; виконувати роботи із застосуванням ударних механізмів, скидати вантажі масою понад п'ять тонн; зливати їдкі і такі, що спричиняють корозію, речовини, пально-мастильні матеріали; кидати якорі, проходити із закинутими якорями, ланцюгами, лотами, волокушами і тралами (в охоронних зонах підводних кабельних ліній електропередачі).</p> <p>Власникам і користувачам земельних ділянок, фізичним та юридичним особам у межах спеціальних зон об'єктів енергетики без письмової згоди підприємств енергетики, у віданні яких перебувають ці мережі, а також без присутності їх представника забороняється виконувати земляні, будівельні та інші роботи, що можуть призвести до порушення безаварійного функціонування об'єктів електричних мереж.</p> <p>Додаткові вимоги щодо особливого режиму використання земель у межах спеціальних зон об'єктів енергетики встановлюються Правилами охорони електричних мереж, які затверджуються Кабінетом Міністрів України, іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила охорони електричних мереж затверджені постановою Кабінету Міністрів від 27 грудня 2022 р. № 1455 та запроваджуються з метою забезпечення збереження електричних мереж, створення належних умов їх експлуатації та запобігання нещасним випадкам від впливу електричного струму і використовуються у разі проектування, будівництва та експлуатації електричних мереж, а також під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж.</p> <p>Виключення з КСР норм, що забезпечують виконання ПОЕМ, призведе до можливості порушення вимог Закону України «Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» та ПОЕМ, що, у свою чергу, несе загрози для життя та здоров'я споживачів, надійності та безперебійності роботи енергетичного обладнання, створення неналежних умов експлуатації електричних мереж та збільшення ймовірності нещасних випадків.</p>
<p>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</p>	<p>ОСР, у випадку розташування електроустановок або об'єктів замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж), має зазначити в</p>	<p>Якщо в технічних умовах, які отримує Замовник та погоджується з ними, приєднавшись до умов Публічного договору про приєднання, не буде вказано про наявний факт порушення/можливого порушення охоронних зон мереж</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
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:	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:	ОСР, то після укладення договору може виявитися, що ОСР ввів в оману Замовника, не попередивши та не вказавши на те, що йому необхідно буде крім виконання ТУ, виконати ще заходи по збереженню охоронних зон електричних мереж.
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;	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;	Зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ повинні вказуватись в технічних умовах шляхом оформлення відповідного акту.
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.	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. Вимоги цього пункту не застосовуються у разі збільшення потужності існуючого споживача без зміни напруги, точки приєднання та/або зміни категорії надійності електропостачання.	Замовники повинні мати інформацію щодо наявності електричних мереж біля/на належних їм земельних ділянках. Типові технічні умови, затверджені Постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 (зі змінами та доповненнями) містять технічні вимоги як до електроустановок ОСР, так і Замовника. Доречним буде у разі, коли електроустановка замовника порушує ПОЕМ (або можливе порушення ПОЕМ), вказувати технічні вимоги щодо непорушення та / або заходи щодо усунення порушень ПОЕМ. Це є одним з головних важелів недопущення порушення ПОЕМ.
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.	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.	Див. обґрунтування до попередніх норм
Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.	Див. обґрунтування до попередніх норм
У проекті постанови змін не передбачається	Доповнити абзацом наступного змісту: Перебіг строку надання послуги з приєднання установок замовника, які розташовано з порушенням вимог ПОЕМ, не розпочинається до підписання Замовником договору на перенесення мереж, з метою усунення зафіксованих порушень ПОЕМ, або отримання повідомлення від замовника про усунення порушення ПОЕМ шляхом переулаштування власних	Наразі при порушенні охоронних зон електричних мереж ОСР зазначає в ТУ вимоги щодо здійснення технічних заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання ПОЕМ, разом з ТУ надає замовнику належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ. Послуга з приєднання надається в установленому порядку. ОСР виконує заходи необхідні для приєднання замовника

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>електроустановок/будівель/споруд. Повідомлення має містити графічне зображення усунення раніше зафіксованих порушень.</p> <p>ОСР не розпочинає виконання будівельно монтажних робіт необхідних для приєднання замовника до дати оплати Замовником послуги з перенесення мереж.</p>	<p>(проектування, оформлення землепорядної документації, будівельно-монтажні роботи), тобто несе фактичні витрати, при цьому не включає об'єкт, до виконання Замовником заходів з усунення порушень ПОЕМ.</p> <p>У випадках коли Замовник не усуває порушення ПОЕМ, ОСР несе марні витрати, при зверненні замовників про розірвання договору ОСР не має можливості повернути замовнику сплачені кошти у повному обсязі, так як має фактично понесені витрати, в деяких випадках, понесені витрати перевищують сплачені замовником кошти.</p> <p>Для мінімізації витрат Замовників та ОСР пропонується після оплати Замовником першого рахунку послуги з приєднання та підписання договору на перенесення мереж - ОСР здійснює проектні роботи та у разі необхідності роботи з заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. Після оплати другого рахунку та послуги з перенесення мереж – ОСР здійснює БМР з приєднання та перенесення мереж.</p>
Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	Див. обґрунтування до попередніх норм
11.4.7. Стандартна номінальна напруга Уп для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:	11.4.7. Стандартна номінальна напруга Уп для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами (з можливістю відхилення напруги +10%-15%);	<p>У зв'язку з поточним станом в енергосистемі України, що пов'язаний з постійними обстрілами і руйнацією об'єктів енергетики, пропонуємо декілька варіантів впровадження нового стандарту напруги:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Відтермінувати набуття чинності змінами до КСР, що стосуються впровадження нового стандарту напруги. 2. Впровадити його з відхиленням напруги +10%-15% до моменту завершення активних бойових дій і відновлення пошкоджених об'єктів. 3. Передбачити на воєнного стану, до завершення активних бойових дій і відновлення пошкоджених об'єктів, що стандарт якості напруги, визначений постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, застосовується із запропонованим відхиленням і компенсація споживачу за його недотримання надається лише у разі перевищення визначеного відхилення.
для трифазних чотирипровідних мереж: Уп = 230 В між фазним та нульовим проводом;	для трифазних чотирипровідних мереж: Уп = 230 В між фазним та нульовим проводом (з можливістю відхилення напруги +10%-15%);	
для трифазних трипровідних мереж: Уп = 230 В між фазними проводами.	для трифазних трипровідних мереж: Уп = 230 В між фазними проводами. (з можливістю відхилення напруги +10%-15%);	
11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші	11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.	характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.	
11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії: ...	11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії: ...	
3) за ініціативою ОСР: ...	3) за ініціативою ОСР: ...	
порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;	порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;	Пропонуємо зашили пункт у діючій редакції. Обґрунтування аналогічні обґрунтуванням до пункту 4.1.8. Виключення вказаних вимог, а також вимог абзаців 2-7 пункту 4.1.8 Кодексу призведе до безконтрольної забудови об'єктами Замовників в охоронних та санітарно-захисних зон електричних мереж ОСР, які ОСР зобов'язаний буде приєднувати під час надання послуги з приєднання нових та існуючих Замовників. При цьому ОСР фактично буде позбавлений права на звернення до правоохоронних та інших органів для захисту своїх інтересів в частині порушення Замовником ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму.
проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:	проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;	Пропонуємо залишити у діючій редакції, оскільки не зрозуміла мета перерахування видів планових робіт. Не зазначені інші види робіт, при виконанні яких може припинятися розподіл е/е, окрім реалізації інвестпрограми, планових робіт та для реалізації приєднань: напр. – щодо якості е/е, роботи 3 осіб (сторонніх організацій) в охоронних зонах обладнання та мереж ОСР, для організації робіт з підвищування проводів телеком-операторів, робіт, пов'язаних з виконанням робіт у мережах ОСП та/або суміжних ОСР, роботи на виконання приписів ДЕН.
планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;	Виключити.	
здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;	Виключити.	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;	Виключити.	
проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин)	Виключити.	
ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження;	Виключити.	Пункт КСР, до якого пропонуються зміни не стосується ремонтів. Пунктом 5.3.13 уже передбачений обов'язок ОСР для забезпечення безпечної експлуатації, надійності і економічності обладнання, будівель і споруд, систем контролю і управління на кожній електроустановці ОСР має планувати <u>ремонтні</u> програми. Здійснення ремонтів, як коригування ремонтної програми є звичайною операційною діяльністю ОСР, залежить від режимних обмежень з боку ОСП, аварійних ситуацій, що призводять до зміни пріоритезації робіт та відповідно до необхідності зміни графіків ремонтів, у зв'язку з чим постійне надання до НКРЕКП таких змін є необґрунтованим.
<p>11.5.5. ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>11.5.5. ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та у разі наявності технічної можливості та надання споживачем контактних даних шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>Відповідно до статті 1 Закону України «Про медіа» медіа (засіб масової інформації) – це засіб поширення масової інформації у будь-якій формі, який періодично чи регулярно виходить у світ під редакційним контролем та постійною назвою як індивідуалізуючою ознакою.</p> <p>Отже інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) – не є розміщенням повідомлення в ЗМІ.</p> <p>Проект пункту пропонує зміни, які передбачають проактивне інформування споживачів з боку ОСР.</p> <p>Слід зазначити, що підтримання роботи як постійних каналів інформування (на сайті, що є зручним для значної кількості споживачів), так і розсилки дублюючих до інформації на сайті повідомлень – потребує до додаткових витрат фінансованих ресурсів ОСР.</p> <p>Тому пропонуємо розміщувати та оновлювати інформацію на сайтах, як це й передбачено у діючій редакції та повідомляти споживачів на месенжери або e-mail у разі виявлення ними бажання в офіційному порядку та наявності</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		технічної можливості, оскільки не всі споживачі користуються зазначеними ресурсами.
ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.	ОСР має забезпечити у сервісі особистого кабінету на власному вебсайті в мережі Інтернет та при зверненні до кол-центру за умови ідентифікації власника особового рахунку можливість надання/оновлення заявником контактних даних для отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії. У разі зміни контактних даних зазначені зміни вважаються змінами до договору на розподіл електричної енергії.	Пропонуємо передбачити можливість зміни контактних даних лише для ідентифікованих клієнтів, оскільки без ідентифікації отримання інформації про відключення несе ризику розголошення інформації третім особам. Крім того, реалізація зазначеної норми потребує додаткових фінансованих та часових витрат на розробку і реалізацію змін до особистого кабінету, тому термін набуття чинності зазначеною нормою має бути відтерміновано.
11.5.6. ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.	11.5.6. ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.	<i>Пропозиції до абзацу відсутні</i>
ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю.	ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю.	<i>Пропозиції до абзацу відсутні</i>
Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 днів до початку планованої перерви.	Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 днів до початку планованої перерви.	<i>Пропозиції до абзацу відсутні</i>
Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.	Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни.	Нова дата виконання планової перерви визначається окремо, тому може бути не відома на момент відміни перерви.
ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж	ОСР здійснює інформування Користувачів (споживачів електричної енергії) за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінет споживача та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо	Пропонуємо залишити варіативність способів направлення повідомлень, оскільки деякі споживачі не мають бажання здійснювати реєстрацію в особистих кабінетах, а деякі не користуються месенжерами. Крім того, у попередніх змінах розробником пропонується визначення споживачем каналу інформування.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).	планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).	Щодо інформування про аварійні перерви пропонується залишити вихідну редакцію, яка була в п.11.5.7 (6 годин), оскільки при відсутності телемеханіки зробити висновок про обсяг відключення протягом 60 хвилин є технічно неможливим.
Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.	Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або істотну інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.	Інформація «із зазначенням найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості» є великою за розміром для її розміщення в смс або повідомленні в чат боті.
Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:	Виключити.	Не зрозуміло для чого ця інформація споживачу.
- диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;	Виключити.	Звертаємо увагу, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №349 інформація передбачена зазначеним пунктом на період воєнного стану не підлягає опублікуванню, особливо інформація про диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР.
- номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкта приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів;	Виключити.	Можливе порушення Закону України «Про захист персональних даних» та Програми відповідності ОСР в розрізі розголошення конфіденційної інформації.
- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР.	Виключити.	Не зрозуміло для чого ця інформація споживачу.
Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.	Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.	
11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:	11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад одну годину 30 хвилин із зазначенням:	Пропонується вимоги пунктів 11.5.6 та 11.5.7 привести у відповідність, оскільки ведення та зберігання окремої інформації про аварійним перервами є недоцільним з точки зору технічних ресурсів сайту, а також трудовитрат на виконання зазначених вимог.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;	найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;	
дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);	дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);	
прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;	прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;	
диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.	диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.	
Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.	Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.	Пропонується залишити діючу редакцію, оскільки через відсутність телемеханіки в мережі 0,4 кВ, оскільки виконання вимог пункту протягом 60 хвилин є неможливим.
11.5.10. ОСР має право припиняти/ обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.	11.5.10. ОСР має право припиняти/ обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.	Протирічить вимогам п. п. 4.2.4, 4.3.3, 11.5.11, 13.1.4, 13.2.11 КСР
Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.	Виключити.	
Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.	Виключити. АБО Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму може організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.	Дана норма не може буди імперативною, оскільки обов'язкова вимога до необхідності організування тимчасової схеми або резервного живлення призведе до неможливості проведення планових ремонтів.
ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму	Виключити.	Редакційна правка з огляду на пропозиції до попереднього абзацу.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.		
Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).	Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на три години , що підтверджується документально (наряд-допуск).	Для можливості більш гнучкого виконання робіт.
Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.	Виключити.	Для можливості забезпечення виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР.
Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.	Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.	Роботи з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж та деякі роботи по реалізації договорів про приєднання вимагають значних трудовитрат та дуже тривалі по реалізації. Інвестиційні програми (ІП) та приєднання до мереж виконуються впродовж всього календарного року. Як правило, 3-4 квартал найбільш насичені місяці по виконанню робіт з ІП. Також є види робіт (заміна секцій (комірок) 6-0,4 кВ, заміна КТП), де за технологією робіт по заміні неможливо забезпечити включення споживачів, що живляться за тупіковими схемами, до повного закінчення робіт. Так, наприклад, відповідно до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Том 1. Повітряні лінії електропередачі напругою 0,4-20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6-20/0,4 кВ, розподільні пункти напругою 6-20 кВ» час виконання за нормою при виконанні заміни трансформаторної підстанції МТП на КТП на двох

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>залізобетонних стояках складає 11,44 год., а заміні трансформаторної підстанції МТП на КТП на чотирьох залізобетонних стояках – 13,14 год. Отже тривалість часу перевищує запропоновані в осінньо-зимовий період 6 годин.</p> <p>Аналогічно перевищує запропоновані 6 годин тривалість робіт по заміні комірок/секцій. Також для випадків ЗТП слід враховувати кількість приєднаних споживачів, які потрібно пере підключити після заміни. Тривалість цих робіт також не враховано.</p> <p>Додаткове обмеження добового часу перерв в електропостачанні для виконання робіт призведе до зменшення ефективного часу роботи та вимушено збільшить кількість днів виконання робіт, а відповідно й кількості разів відключення споживачів, а також несе ризики збільшення кількості порушень строків приєднання.</p>
Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) не може перевищувати:	Виключити.	Відповідно до пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, передбачено:
<p>1) для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7 перерв, у сільській місцевості – 9 перерв;</p>	Виключити.	<p>26) кількість перерв в електропостачанні протягом 12 календарних місяців у точці розподілу споживача (тривалістю понад одну годину):</p> <p>для запланованих перерв без попередження споживача та перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості - менше 7; у сільській місцевості - менше 9;</p>
<p>2) для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – 12 перерв</p>	Виключити.	<p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - менше 12.</p> <p>1. Запропонована редакція не відповідає редакції іншого нормативно-правового акту НКРЕКП.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p>2. Дублювання у різних документах норм, спрямованих на врегулювання одних і тих самих питань, призводить до різних редакцій, у разі змін одного з документів.</p> <p>3. Необґрунтованим є унормування кількості «аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб)» у період постійних обстрілів та пошкодження енергооб'єктів.</p>
Зміни проєктом не передбачались.	<p>11.5.11. Припинення/обмеження розподілу електричної енергії за заявою Користувача здійснюється:</p> <p>у разі тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії Користувач зобов'язаний повідомити ОСР не пізніше ніж за 10 робочих днів до бажаної дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії;</p> <p>у разі остаточного припинення експлуатації електроустановки та/або продажу/передачі прав власності/користування на електроустановку (об'єкт) Користувач зобов'язаний повідомити про це ОСР не пізніше ніж за 20 робочих днів до дати настання зазначеної події та остаточно розрахуватись з ним за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>...</p> <p>Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим Користувачем укладається після припинення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії із Користувачем, який здійснив продаж/передачу прав власності/користування на електроустановку (об'єкт). За умови одночасного розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з попереднім Користувачем, виплати всіх видів платежів, передбачених відповідним договором, та укладенням новим Користувачем всіх договорів, передбачених підпунктом 3 пункту 3.1.6 Правил роздрібного ринку електричної енергії, в межах одного розрахункового періоду припинення електропостачання об'єкта не здійснюється.</p>	<p>На практиці існують випадки, коли нові Користувачі надають звернення щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в межах одного розрахункового періоду після розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з попереднім Користувачем, у зв'язку з чим припинення електропостачання об'єкта не здійснюється. В подальшому нові Користувачі не укладають договори про постачання електричної енергії споживачу або про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, але продовжують споживання електричної енергії всупереч положенням п. п. 3.1.9 Правил (споживання електричної енергії без укладення відповідних договорів на роздрібному ринку не допускається).</p>
<p align="center">Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії (напруги) при розгляді скарги/звернення/претензії споживача</p> <p>1. Дата та час складення протоколу: " ____ " _____ р. _____ :</p>	<p>Протокол на відповідність показників електричної енергії (напруги) вимогам ДСТУ EN 50160:2023</p> <p>1. Назва звіту:</p> <p>2. Дата виконання<i>(фактична дата формування протоколу:</i> _____<i>)</i></p> <p>3. Загальна інформація</p> <p>Адреса вимірювання: <i>(адреса споживача/представника)</i></p>	<p>Пропонуємо викласти протокол у новій редакції:</p> <ol style="list-style-type: none"> п.1(2) – видалено час складання протоколу, так як відсутній будь-який суттєвий вплив даної інформації; п.2 (3) – розширена інформація точкою розподілу оскільки при встановленні приладу не в точці розподілу, з протоколу не зрозуміло де безпосередньо ця точка;

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування														
<p>2. Адреса точки розподілу, проведення вимірювання:</p> <p>3. Причина встановлення вимірювального засобу не в точні розподілу (у разі неможливості встановлення вимірювального засобу в точці розподілу):</p> <p>4. Місце встановлення засобу вимірювання параметрів якості електричної енергії (на входних клеммах засобу обліку, опора, трансформатор тощо)</p> <p>5. Дата та час встановлення та зняття вимірювального засобу у форматі дд.мм.рррр гг:хв:</p> <p>—</p> <p>6. Тривалість проведення вимірювання за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в днях та годинах: _____</p> <p>7. Тип засобу вимірювання:</p> <table><tr><td>Найменування</td><td>Заводський N</td><td>Рік випуску</td><td>Сертифікат відповідності та/або декларація про відповідність</td><td>Відповідність ІЕС 61000-4-30:2010</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):</p> <p>—</p> <p>9. Зауваження, виявлені при проведенні вимірювання, що можуть вплинути на якість електричної енергії (за відсутності написати "ні")</p> <p>—</p> <p>Додаток. Усереднені значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання.</p>	Найменування	Заводський N	Рік випуску	Сертифікат відповідності та/або декларація про відповідність	Відповідність ІЕС 61000-4-30:2010						<p>Споживач: <u>(найменування споживача/представника)</u></p> <p>Точка розподілу: <u>(згідно договору)</u></p> <p>Місце встановлення приладу: <u>(фактична точка розподілу встановлення вимірювального засобу)</u></p> <p>Причини встановлення приладу не в точці розподілу: <u>(зазначаються причини, що вплинули на встановлення вимірювального засобу не в точці розподілу або «прилад встановлено в точці розподілу»)</u></p> <p>4. Налаштування приладу вимірювання якості електричної енергії</p> <p>Вимірювальний засіб: <u>(зазначається марка приладу, яким виконувались вимірювання)</u></p> <p>Схема з'єднання: <u>(3Φ + N, зірка / 1Φ + N)</u></p> <p>Інтервал усереднення вимірів: 10 хв.</p> <p>Номінальна напруга: 230 В</p> <p>Номінальна частота: 50 Гц</p> <p>Діапазон перенапруг: +10 % (253 В)</p> <p>Діапазон провалів: -10 % (207 В)</p> <p>Серійний номер вимірювального засобу: <u>(зазначається серійний/заводський номер встановленого вимірювального засобу)</u></p> <p>Сертифікат відповідності: <u>(зазначається сертифікат або декларація проведення оцінки відповідності вимірювального засобу)</u></p> <p><u>(зазначається клас вимірювання вимірювального засобу згідно ДСТУ ІЕС 61000-4-30:2010: клас «А» / клас «В»)</u></p> <p>Відповідність ІЕС 61000-4-30:2010: <u>(зазначається клас вимірювання вимірювального засобу згідно ДСТУ ІЕС 61000-4-30:2010: клас «А» / клас «В»)</u></p> <p>5. Підсумковий звіт</p> <p>Початкова дата/час вимірювання: <u>(день.місяць.рік години:хвилини)</u></p> <p>Кінцева дата/час вимірювання: <u>(день.місяць.рік години:хвилини)</u></p> <p>6. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023</p> <table><tr><td>Параметр</td><td>Результат <u>(вибрати необхідний)</u></td></tr><tr><td>Діюча напруга</td><td><u>(відповідає / не відповідає)</u></td></tr></table> <p>7. Зауваження, виявлені при проведенні вимірювання, що можуть вплинути на якість електричної енергії : <u>(при відсутності зазначити – «ні/відсутні/не виявлені»).</u></p>	Параметр	Результат <u>(вибрати необхідний)</u>	Діюча напруга	<u>(відповідає / не відповідає)</u>	<p>3. п.7(4) – розширені данні приладу вимірювання показників якості електроенергії; Відповідність нової форми, автоматичній формі протоколу сертифікованих приладів.</p>
Найменування	Заводський N	Рік випуску	Сертифікат відповідності та/або декларація про відповідність	Відповідність ІЕС 61000-4-30:2010												
Параметр	Результат <u>(вибрати необхідний)</u>															
Діюча напруга	<u>(відповідає / не відповідає)</u>															

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування																																																
<div>Представники оператора системи розподілу:</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table> <div>Власник та/або балансоутримувач</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table> <div>Споживач</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table>	_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		<p>8. Додаток. Усереднені значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання.</p> <div>Представники оператора системи розподілу:</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table> <div>Власник та/або балансоутримувач</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table> <div>Споживач</div> <table> <tr> <td>_____</td><td>_____</td><td></td></tr> <tr> <td>(підпис)</td><td>(ініціали та прізвище)</td><td></td></tr> </table>	_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		_____	_____		(підпис)	(ініціали та прізвище)		
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	
_____	_____																																																	
(підпис)	(ініціали та прізвище)																																																	

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ощадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

07.05.2024 № 010/14667
на № _____ від _____

Пропозиції щодо змін до Кодексу
системи розподілу,
затвердженого постановою
НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 310

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

box@nerc.gov.ua
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ,
03057

Акціонерне товариство «Житомиробленерго» розглянуло проект змін до розділу 11 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 310, схваленого 27 березня 2024 року на відкритому засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та оприлюдненого на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Пропозиції з обґрунтуванням надсилаємо додатком до листа на адресу Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг і в електронному вигляді на електронну адресу box@nerc.gov.ua.

Додаток: Пропозиції з обґрунтуванням до проекту змін розділу 11 Кодексу системи розподілу.

Голова Правління

Олексій ШЕКЕТА

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції АТ «Житомиробленерго»	Обґрунтування
11.4.7	Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.	11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.	11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги	В попередній редакції ДСТУ EN 50160:2014 в п.4.1 є національна примітка, в якій зазначено, що стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності в Україні має значення 220В. Вважаємо недоцільно змінювати номінальну напругу в мережі оскільки: 1) в експлуатації ОСР знаходиться значна частка мереж 0,4 кВ з великою протяжністю ліній. Це пов'язано з великою кількістю споживачів у сільській місцевості, особливостями проектування та будівництва в часи СРСР. Для забезпечення нижньої граничної межі показників якості електричної енергії у споживачів найбільш віддалених від ТП доведеться виконувати регулювання рівнів напруги на ТП за допомогою перемикання ПБВ. Значна частина ТП фізично не зможе виконати підвищення рівню напруги до нижньої граничної величини у найбільш віддалених споживачів від ТП. На тих ТП де це буде виконати можливо, споживачі наближені до ТП будуть мати високий рівень напруги (вищий за 253В). 2) Враховуючи, що у відповідності до постанови

			НКРЕКП від 17 березня 2021 року №475, побутовим споживачам забезпечено мінімальну договірну потужність на рівні 5 кВт, ОСР не зможе забезпечити стандарти якості в частині номінальної напруги електромережі на кінцях ПЛ-0,4 кВ. 3) Обладнання значної частини ТП 10(6)/0,4кВ має вузький діапазон регулювань ПБВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання дотримання показників якості електричної енергії згідно вимог ДСТУ EN50160:2023. 4) Обсяги ІП не зможуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією мереж для забезпечення можливості регулювання напруги в змінених діапазонах у зв'язку з переходом на 230В.	
11.5.2	Випадки припинення розподілу електричної енергії: Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж	11.5.2.	Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року N 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення	Постанова Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 втратила чинність.

<p>унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p>	<p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-</p>	<p>неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>робіт, пов'язаних з виконанням рекомендацій/усуненням зауважень за результатами заходів, проведених Держенергонаглядом;</p> <p>планових робіт з розчистки трас ПЛ 0,4-110/150кВ відповідно до річного План-графіку, погодженого в установленому</p>	
---	---	---	--

<p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протипожежних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>	<p>налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин);</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.</p>	<p>порядку з Держенергоглядом, затвердженого Міністерства України;</p> <p>робіт, пов'язаних з виконанням вимірювань показників якості електричної енергії (за зверненнями користувачів; згідно програми моніторингу вимірювання показників якості електричної енергії);</p> <p>робіт, пов'язаних з усуненням невідповідності рівнів напруги згідно скарг споживачів;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-наладжувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин);</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання</p>
---	---	---

		ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.	ОСР щорічно надає Регулятору План Ремонтної програми з поїменним переліком об'єктів електричних мереж 0,4-110/150кВ та орієнтовними термінами виконання ремонту (квартал).
11.5.5.	Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет <u>та/або</u> через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви. Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років. Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.	ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, е-таїл) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви. Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.	ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, е-таїл) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви. Автоматично-цільове (таргетне) інформування виконується за згоди користувача. Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.

	Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перевви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.	Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перевви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.	словосполучення «при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.» потребує уточнення, адже при зверненні до КЦ у ОСР відсутня можливість достовірної ідентифікації користувача, а при оплаті за послуги в банківській установі у ОСР взагалі відсутній контакт з платником.
11.5.6	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перевв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перевви, дати та часу початку перевви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перевви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо запланованих перевв розподілу електричної енергії із зазначенням: - найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів; - диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені; - причини перевви, дати та часу початку перевви, її орієнтовної тривалості. ОСР повинен надсилати інформацію щодо планових перевв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перевви розподілу	Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перевви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених

<p>згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p>	<p>самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні</p>	<p>електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через дві години після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви</p>	<p>пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p> <p>У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.</p>
--	---	---	---

	<p>дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад <u>одну годину</u> 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилення на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з 	<p>розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів; - номер заводу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом</p>	<p>Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p>
--	--	---	--

	<p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>приєднання та підключені нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт. при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР</p>	<p>автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше дати запланованої перерви із зазначенням причини такої відміни.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>Редакція змін не передбачає чіткий алгоритм часу та способу інформування про відміну проведення планових перерв. На момент відміни планової перерви з різних причин ОСР не завжди має можливість визначити дату наступного виконання планових робіт.</p>
11.5.7	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та</p>	<p>11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів</p>	<p>11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад <u>одну годину</u> 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів та</p>	<p>Для кореспондування з вимогами пункту 11.5.6.</p>

<p>вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви.</p>	<p>та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключено внаслідок аварійної перерви; - Дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; - Диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p>	<p>вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключено внаслідок аварійної перерви; - Дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; Диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p>	<p>Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів). У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.</p>
<p>Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.</p>	<p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви</p>	<p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин три години після початку перерви</p>	

11.5.1 0.	ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.	11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.	11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, час на встановлення і зняття приладів вимірювань показників якості електричної енергії, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.	Пропонуємо запровадження заборони на припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 відтермінувати до скасування правового режиму воєнного стану, так як на виконання робіт з дотриманням дат та термінів попереджень дуже впливає частота та тривалість повітряних тривог а також допуску до об'єктів військовими підрозділами у прикордонній зоні.
	Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії	Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв	В електричних мережах системи розподілу ПЛ - 0,4 кВ мають радіальну схему, яка не дає технічної можливості проводити роботи без знеструмлення Користувачів та виключає можливість створення ремонтної схеми живлення. В електричних мережах системи розподілу ПЛ –	

	<p>Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнотозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально</p>	<p>розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму при наявності технічної можливості має організовувати ремонтні тимчасові схеми живлення Користувачів, або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнотозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт дії оперативної заявки з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск) (оперативний журнал чергового диспетчера).</p>	<p>6(10) кВ мають змішану схему, яка у радіальному виконання не забезпечує технічну можливість організації ремонтної схеми живлення Користувачів.</p> <p>Щодо застосування автономних джерел живлення – дана вимога суперечить СОУ «ТИПОВІ технологічні карти на КР та ТО ЕМ...» та невіліє п.1.2.17 ПУЕ щодо категоризації електроприймачів.</p> <p>В наряді-допуску відсутня інформація про час початку та закінчення планової перерви, вказується тільки час роботи бригади.</p> <p>Відповідно до вимог п.6.2.6 Правил безпечної експлуатації електроустановок термін зберігання відпрацьованих бланків нарядів-допусків – 30 діб. Видавати наряд дозволяється на термін тривалості робіт згідно з оперативною заявкою (п.6.2.4 ПБЕЕ).</p>
--	---	---	---

	<p>(наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з</p>	<p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР, вимірювання показників якості електричної енергії, при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 10 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p>	<p>Для документального підтвердження пропонується використовувати оперативний журнал, який містить всю необхідну інформацію про час початку та час завершення планових перерв.</p> <p>Звертаємо увагу на нерегульованості питання фіксації (виконання вимірювань) температури в місці виконання робіт. В ОСР відсутні дистанційні дані з метеостанцій Укргідрометеоцентру в режимі реального часу. Також відсутній алгоритм підтвердження зазначених температурних значень без залучення Укргідрометеоцентру. Крім того, кількість метеостанцій Укргідрометеоцентру в областях незначна, що унеможливить отримати достовірні дані у віддалених від них місцях</p> <p>Згідно Правил виконання оперативних перемикань, «з метою запобігання відмов у роботі устаткування (пошкодження фарфорової ізоляції роз'єднувачів, повітряних і електричних вимикачів тощо) не рекомендується проводити планові перемикання в електроустановках при</p>
--	---	--	---

<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулатору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p>	<p>наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1 листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу.</p>	<p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1 листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулатору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами.</p> <p>Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) не може перевищувати:</p> <p>для перерв без попередження Користувачів та аварійних перерв (за</p>	<p>температурі повітря нижче мінус 10 °С.»</p> <p>Пропозиція НКРЕКП суперечить вимогам підпункту 5 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме:</p> <p>відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів:</p> <p>протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;</p> <p>протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами;</p>
--	--	--	---

		<p>виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7; у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких</p>	<p>виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7; у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких</p>	<p>Відповідно до вимог підпункту 26 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме:</p> <p>кількість перерв в електропостачанні протягом 12 календарних місяців у точці розподілу споживача (тривалістю понад одну годину):</p> <p>для запланованих перерв без попередження споживача та порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості - менше 7; у сільській місцевості - менше 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними</p>
--	--	--	--	--

	робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів придбання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - 12.		нормативними документами) - менше 12.
13.2.2	За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо: ... 3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії, що подається письмово в довільній формі, ОСР зобов'язаний до закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.	13.2.2. За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо: ... 3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії, що подається письмово в довільній формі або усно через колл-центр, ОСР зобов'язаний до закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.	Згідно Постанови Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії колл-центрами, затвердженої 12.06.2018 р.№373, усі дзвінки до колл-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ЗПРРЕ. З метою приведення у відповідність необхідно надати ОСР та Користувачу можливість надання, як усного звернення так і надання усної відмови від звернення. Звертаємо Вашу Увагу, що згідно поточного проекту змін до постанови №374, №375 в формах звітності 12-НКРЕКП, 14-НКРЕКП, звернення в усному вигляді мають аналогічний статус з письмовими.



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 1598/05/17 від 04.04.2024 р.

Національній комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг,
box@nerc.gov.ua

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057.

*Пропозиції щодо змін до Кодексу
системи розподілу затвердженого
постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310*

Приватне акціонерне товариство «Кіровоградобленерго» розглянуло проєкт змін до розділу 11 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310, схваленого 27 березня 2024 року на відкритому засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та оприлюдненого на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Пропозиції з обґрунтуванням надсилаємо додатком до листа, на адресу Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в електронному вигляді на електронну адресу box@nerc.gov.ua.

Додаток 1 Пропозиції з обґрунтуванням до проєкту змін розділу 11 Кодексу систем розподілу.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
11.4.7	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \text{230}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \text{230}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \text{220}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \text{220}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги</p>	<p>В попередній редакції ДСТУ EN 50160:2014 в п.4.1 є національна примітка, в якій зазначено, що стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності в Україні має значення 220В. Оскільки ДСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT), в оригінальному варіанті, на англійській мові, пропонуємо відтермінувати внесення змін в КСР до моменту офіційного переведу на Українську мову ДСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT) <u>та появи редакції національної примітки</u>. Також вважаємо недоцільно змінювати номінальну напругу в мережі оскільки: 1) в експлуатації ОСР знаходиться значна частка мереж 0,4 кВ з великою протяжністю ліній. Це пов'язано з великою кількістю споживачів у сільській місцевості, особливостями проектування та будівництва в часи СРСР. Для забезпечення нижньої граничної межі показників якості електричної енергії у споживачів найбільш віддалених від ТП доведеться виконувати регулювання рівнів напруги на ТП за допомогою перемикачів ПБВ. Значна частина ТП фізично не зможе виконати підвищення рівню напруги до нижньої граничної величини у найбільш віддалених споживачів</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
				<p>від ТП. На тих ТП де це буде виконати можливо, споживачі наближені до ТП будуть мати високий рівень напруги (вищий за 253В). 2) Значна частина струмоприймачів споживачів мереж низької напруги була спроектована на мережу 220В, і мають гранично допустимі значення робочої напруги у 232В, що буде являтися номінальним рівнем напруги мережі. Відповідно при добових коливаннях рівнів напруги в мережах підвищення рівня напруги на допустимі 10% призведе до пошкодження обладнання споживачів та претензії користувачів на компенсацію за пошкоджену техніку. 3) Обладнання значної частини ТП 10(6)/0,4кВ має вузький діапазон регулювань ПБВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання дотримання показників якості електричної енергії згідно вимог ДСТУ EN50160:2023.</p> <p>4) Обсяги ІП не зможуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією мереж для забезпечення можливості регулювання напруги в змінених діапазонах у зв'язку з переходом на 230В.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
11.5.2	<p>Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>....</p> <p>Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про</p>	<p>11.5.2.</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів , а саме:</p>	<p>Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року N 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена</p>	<p>Постанова Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 втратила чинність.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	<p>постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоечасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>	<p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин);</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі</p>	<p>вимогами нормативно-технічних документів , а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>робіт, пов'язаних з виконанням рекомендацій/усуненням зауважень за результатами заходів, проведених Держенергонаглядом;</p> <p>планових робіт з розчистки трас ПЛ 0,4-110/150кВ відповідно до річного План-графіку, погодженого в установленому порядку з Держенергонаглядом, затвердженого Міненерго України;</p> <p>робіт, пов'язаних з виконанням вимірювань показників якості електричної енергії (за зверненнями користувачів; згідно програми моніторингу вимірювання показників якості електричної енергії)</p>	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.	здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання; планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР; проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин); ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусь плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.	ОСР щорічно надає Регулятору План Ремонтної програми з поіменним переліком об'єктів електричних мереж 0,4-110/150кВ та орієнтовними термінами виконання ремонту (квартал).
11.5.5.	Про планові перерви в	ОСР розміщує повідомлення про	ОСР розміщує повідомлення про	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	<p>електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет <u>та/або</u> через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років. Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.</p>	<p>планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Автоматично-цільове (таргетне) інформування виконується за згоди користувача.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.</p>	<p>словосполучення «при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.» потребує уточнення, адже при зверненні до КЦ у ОСР відсутня можливість достовірної ідентифікації користувача, а при оплаті за послуги в банківській установі у ОСР взагалі відсутній контакт з платником.</p>
11.5.6	ОСР повинен розміщувати на	ОСР повинен розміщувати на	ОСР повинен розміщувати на	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	<p>власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю</p>	<p>власному вебсайті інформацію щодо запланованих перерв розподілу електричної енергії із зазначенням:</p> <ul style="list-style-type: none"> - найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів; - диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені; - причини перерви, дати та часу початку перерви, її орієнтовної тривалості. <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планових перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням</p>	<p>власному вебсайті інформацію щодо запланованих перерв розподілу електричної енергії із зазначенням:</p> <ul style="list-style-type: none"> - найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів; - диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені; - причини перерви, дати та часу початку перерви, її орієнтовної тривалості. <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планових перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування</p>	<p>Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.	<p>причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <p>- диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені</p>	<p>Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через дві години після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <p>диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного</p>	<p>У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.</p> <p>Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		<p>роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;-</p> <p>- номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключені нових Користувачів;</p> <p>- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт. при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР</p>	<p>обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;-</p> <p>— номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключені нових Користувачів;</p> <p>— номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт. при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви. на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової</p>	<p>Редакція змін не передбачає чіткий алгоритм часу та способу інформування про відміну проведення планових перерв.</p> <p>На момент відміни планової перерви з різних причин ОСР не завжди має можливість визначити дату наступного виконання планових робіт.</p>
	Повідомлення щодо аварійних	Повідомлення щодо аварійних		

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.	перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.	інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше дати запланованої перерви із зазначенням причини такої відміни. Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.	
11.5.7	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви.	11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів , які відключено внаслідок аварійної перерви; - дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; - диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.	11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів , які відключено внаслідок аварійної перерви; - дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; - диспетчерських найменувань	Для кореспондування з вимогами пункту 11.5.6. Відповідно до вимоги Постанови

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	<p>Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.</p>	<p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви</p>	<p>відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин дві години після початку перерви</p>	<p>№349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p> <p>У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.</p>
11.5.10.	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження</p>	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, час на встановлення і зняття приладів вимірювань показників якості електричної енергії, здійснивши відповідні погодження та</p>	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		<p>розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела</p>	<p>попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму при наявності технічної можливості</p>	<p>Пропонуємо запровадження заборони на припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 відтермінувати до скасування правового режиму військового стану, так як на виконання робіт з дотриманням дат та термінів попереджень дуже впливає частота та тривалість повітряних тривог.</p> <p>В електричних мережах системи розподілу ПЛ - 0,4 кВ мають радіальну схему, яка не дає технічної можливості проводити роботи без знеструмлення Користувачів та виключає можливість створення ремонтної схеми живлення. В електричних мережах системи розподілу ПЛ – 6(10) кВ мають змішану схему, яка у радіальному виконання не забезпечує технічну можливість організації ремонтної схеми живлення Користувачів. Щодо застосування автономних</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		<p>живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p>	<p>має організовувати ремонтні тимчасові схеми живлення Користувачів. або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт дії оперативної заявки з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск) {оперативний журнал чергового диспетчера}.</p>	<p>джерел живлення – дана вимога суперечить СОУ «ТИПОВІ технологічні карти на КР та ТО ЕМ...» та невілює п.1.2.17 ПУЕ щодо категоризації електроприймачів.</p> <p>В наряді-допуску відсутня інформація про час початку та закінчення планової перерви, вказується тільки час роботи бригади.</p> <p>Відповідно до вимог п.6.2.6 Правил безпечної експлуатації електроустановок термін зберігання відпрацьованих бланків нарядів-допусків – 30 діб. Видавати наряд дозволяється на термін тривалості робіт згідно з оперативною заявкою (п.6.2.4 ПБЕЕ).</p> <p>Для документального підтвердження пропонується використовувати оперативний журнал, який містить всю необхідну інформацію про час</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		<p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p>	<p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР, вимірювання показників якості електричної енергії, при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 10 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням</p>	<p>початку та час завершення планових перерв.</p> <p>Звертаємо увагу на неврегульованості питання фіксації (виконання вимірювань) температури в місці виконання робіт. В ОСР відсутні дистанційні дані з метеостанцій Укргідрометеоцентру в режимі реального часу. Також відсутній алгоритм підтвердження зазначених температурних значень без залучення Укргідрометеоцентру. Крім того, кількість метеостанцій Укргідрометеоцентру в областях незначна, що унеможливить отримати достовірні дані у віддалених від них місцях</p> <p>Згідно Правил виконання оперативних перемикачів, «з метою запобігання відмов у роботі устаткування (пошкодження фарфорової ізоляції роз'єднувачів, повітряних і елегазових вимикачів тощо) не рекомендується проводити планові перемикачів в електроустановках при температурі повітря нижче мінус 10 °С.»</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p>	<p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1 листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу.</p>	<p>користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1 листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна</p>	<p>Пропозиція НКРЕКП суперечить вимогам підпункту 5 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами;</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		<p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) не може перевищувати:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7;</p> <p>у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів</p>	<p>перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) не може перевищувати:</p> <p>для перерв без попередження Користувачів та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7;</p> <p>у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене</p>	<p>Відповідно до вимог підпункту 26 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме:</p> <p>кількість перерв в електропостачанні протягом 12 календарних місяців у точці розподілу споживача (тривалістю понад одну годину):</p> <p>для запланованих перерв без попередження споживача та перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості - менше 7;</p> <p>у сільській місцевості - менше 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
		приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - 12.	інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - 12.	при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - менше 12.
13.2.2	<p>За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>...</p> <p>3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії, що подається письмово в довільній формі, ОСР зобов'язаний до</p>		<p>13.2.2. За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>...</p> <p>3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної</p>	<p>Згідно Постанови Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затвердженої 12.06.2018 р.№373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ЗПРРЕЕ. З метою приведення у відповідність необхідно надати ОСР та Користувачу можливість</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «КОЕ»	Обґрунтування
	закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.		енергії, що подається письмово в довільній формі або усно через колл-центр, ОСР зобов'язаний до закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.	надання, як усного звернення так і надання усної відмови від звернення. Звертаємо Вашу Увагу, що згідно поточного проекту змін до постанови №374, №375 в формах звітності 12-НКРЕКП, 14-НКРЕКП, <u>звернення в усному вигляді мають аналогічний статус з письмовими.</u>



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 2254/05/01
від 16.05.2024р.

Національна комісія,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул.Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Щодо додаткових пропозицій до
змін в Кодекс систем розподілу*

Приватне акціонерне товариство "Кіровоградобленерго" в додаток до листа №1598/05/17 від 04.04.2024р. надає додаткові пропозиції до проекту змін (повідомлення на сайті НКРЕКП від 29.03.2024р.) в Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2024р. №310.

Додаток. Додаткові пропозиції ПрАТ "Кіровоградобленерго" до проекту змін в Кодекс систем розподілу.

Директор технічний

Валерій ЗАПОРОЖЕЦЬ


Додаткові пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго” до проекту змін в Кодекс систем розподілу


№ пункту КСР	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго”	Обґрунтування
4.1.8.	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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</p>	<p>Залишити чинну редакцію пункту.</p> <p>Відповідно до статті 32 Закону України “Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів” у межах охоронних зон об'єктів енергетики забороняється розміщувати, розташовувати, влаштовувати та будувати житлові будинки, автозаправні станції, зупинки громадського транспорту і т.і. Також Правилами охорони електричних мереж, затвердженими постановою Кабінету Міністрів України №1455 від 27.12.2022р. (чинна редакція), передбачені додаткові заходи в межах спеціальних зон об'єктів енергетики.</p> <p>Виключення з Кодексу систем розподілу норм, що забезпечують виконання Правил охорони електричних мереж, призведе до порушення вимог Закону України “Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон</p>

№ пункту КСР	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ “Кіровоградобленерго”	Обґрунтування
	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>		<p>містити графічне зображення виявленого порушення;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	<p>енергетичних об'єктів”, що несе загрози для життя та здоров'я людей, надійності та безперебійної роботи електричних мереж, створення належних умов експлуатації електричних мереж.</p>



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

 **Поштова адреса:**
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

 **Юридична адреса:**
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026
ЄРДПОУ 00131587

 (032) 239-21-13
 (032) 239-21-14
 kanc@loe.lviv.ua
 www.loe.lviv.ua

№ 131-07-2157 від 12.04.2024 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Надаємо зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до Змін до Кодексу системи розподілу (Додаток 1).

Голова Правління



**Володимир
МАТВІЙШИН**

Виконавець: *Ю.Андрушко*, 239-23-30



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=183789988&sSecret=cee103e1-cf95-4683-a091-40c7c09ed4df>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=183789988&sSecret=cee103e1-cf95-4683-a091-40c7c09ed4df)

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін

№	Кодекс систем розподілу			
	4.1. Загальні положення			
	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «Львівобленерго»	Примітка
4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника</p>	<p>Вилучення даних пунктів не дозволить ОСР попередити можливі порушення в майбутньому або вказати замовнику при видачі ТУ, що він порушує ПОЕМ. Окрім того, це дозволить інформувати замовника про порушення ПОЕМ для можливості планування своєї забудови.</p> <p>Порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження ПОЕМ може призвести до нещасних випадків або пошкодження електромереж.</p>

	<p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	<p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	<p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	
4.1.11	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт</p>	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт</p>		

	(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;	(на рівні напруги 230 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;		
	4.4 Подання заяви про приєднання до електричних мереж			
4.4.3	Наданий замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер: у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР; у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів; у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів. Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо). У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.	Наданий замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер та дату реєстрації заяви : у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер та дата реєстрації заяви ОСР; у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів; у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів. Реєстраційний номер та дата реєстрації заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо). У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер та дату реєстрації заяви .		
4.8.3	Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання (крім приєднання будівельних струмоприймачів)		4.8.3. Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання (крім приєднання	Згідно п. 1.2.1 Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – Правила), на роздрібному ринку

4.8.4	<p>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, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку, та замовником виконано вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії та сплачено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги, визначеного цим розділом Кодексу) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує</p>		<p>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, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку, та замовником виконано вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії та сплачено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги, визначеного цим розділом Кодексу) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Замовник підписує заяву-приєднання та надані ОСР додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надає її до ОСР разом документами, визначеними п.11.3.5 цього Кодексу (у разі якщо такі документи не були надані замовником при поданні заяви про приєднання, або якщо надані замовником документи втратили чинність).</p> <p>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</p>	<p>електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Згідно п.1.2.15 Правил, на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення відповідно до цих Правил договору з електропостачальником та інших договорів, передбачених цими Правилами.</p> <p>Чинна редакція п. 4.8.3 та п. 4.8.4 Кодексу не передбачає необхідності укладення замовником договорів, наявність яких передбачена Правилами, перед підключенням електроустановки замовника.</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії крім паспорта точки розподілу та заяви-приєднання містить інші додатки з істотними умовами договору наприклад: акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, однолінійна схема електропостачання, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача (якщо засоби обліку встановлено не на межі розподілу). Тому пропонуємо окрім паспорта точки розподілу скеровувати споживачу для</p>
-------	--	--	--	--

	<p>припинення електропостачання інших Користувачів.</p>		<p>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.</p> <p>4.8.4. Підключення з боку ОСР електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється протягом 5 робочих днів після отримання заяви замовника або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів, за умови наявності у замовника укладених договорів, необхідність яких передбачена Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>підписання весь договір про надання послуг з розподілу з додатками. Також, необхідно врахувати, що для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу, споживач (замовник) повинен надати документи визначені Правилами (згідно п.11.3.5 Кодексу), відповідно в ОСР наявні виключно документи, надані Замовником на стадії написання заяви про приєднання, і яких може бути недостатньо для укладення договору (наприклад зареєстрована декларація або сертифікат про введення в експлуатацію об'єкту Замовника).</p> <p>Відповідно, існує ймовірність, що на 5 або 10 робочий день з дня подання замовником заяви про підключення (згідно чинного п. 4.8.4 Кодексу), замовник може не мати укладеного договору про надання послуг з розподілу (з додатками) та/або договору з електропостачальником. Відповідно, підключення електроустановок споживача в такому випадку буде незаконним (СТП Згідно п. 1.2.1 Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – Правила), на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного</p>
--	---	--	--	---

				<p>обліку.</p> <p>Згідно п.1.2.15 Правил, на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення відповідно до цих Правил договору з електропостачальником та інших договорів, передбачених цими Правилами.</p> <p>Чинна редакція п. 4.8.3 та п. 4.8.4 Кодексу не передбачає необхідності укладення замовником договорів, наявність яких передбачена Правилами, перед підключенням електроустановки замовника.</p> <p>Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії крім паспорту точки розподілу та заяви-приєднання містить інші додатки з істотними умовами договору наприклад: акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, однолінійна схема електропостачання, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача (якщо засоби обліку встановлено не на межі розподілу). Тому пропонуємо окрім паспорту точки розподілу скеровувати споживачу для підписання весь договір про надання послуг з розподілу з додатками.</p> <p>Також, необхідно врахувати, що для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу, споживач (замовник) повинен надати документи визначені Правилами (згідно п.11.3.5 Кодексу), відповідно в ОСР наявні виключно документи, надані Замовником на стадії написання заяви про приєднання, і яких може бути недостатньо для укладення договору (наприклад</p>
--	--	--	--	---

				zareestrowana deklaracja або сертифікат про введення в експлуатацію об'єкту Замовника). Відповідно, існує ймовірність, що на 5 або 10 робочий день з дня подання замовником заяви про підключення (згідно чинного п. 4.8.4 Кодексу), замовник може не мати укладеного договору про надання послуг з розподілу (з додатками) та/або договору з електропостачальником. Відповідно, підключення електроустановок споживача в такому випадку буде незаконним.
	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			
	11.4. Якість надання послуг з електропостачання			
11.4.6.	Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" (далі - ДСТУ EN 50160:2014).	11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).		
11.4.7.	Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.	11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.		
11.4.13	Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014.	11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.		

11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії				
11.5.1	Послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.			
11.5.2	<p>Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>1) за заявою Користувача:</p> <p>припинення (тимчасове або остаточне) експлуатації електроустановки;</p> <p>продаж/передача прав власності/користування на об'єкт Користувача;</p> <p>інші тимчасові причини припинення електропостачання (виконання будівельних, аварійно-відновлювальних робіт тощо);</p> <p>2) за зверненням електропостачальника:</p> <p>припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії) у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>закінчення строку дії / розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>несплата та/або неповна оплата послуг згідно з умовами договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виявлення несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи</p>	<p>(чинна редакція Кодексу)</p> <p>11.5.2 Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>пп. 3) за ініціативою ОСР:</p> <p>пп. 3) за ініціативою ОСР:</p> <p><u>(не прописано)</u></p>	<p>11.5.2 Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>пп. 3) за ініціативою ОСР:</p> <p><u>доповнити абзацом:</u></p> <p><u>невиконання обґрунтованої вимоги оператора системи щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог Правил роздрібного ринку, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів.</u></p>	<p>Фінансову відповідальність за технологічні втрати електричної енергії у своїх мережах. Відповідно, ОСР необхідно мати можливість контролю та впливу на технічний стан вузлів обліку електричної енергії, які перебувають у власності споживачів, та на підставі показів яких формуються дані комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>У чинній редакції Кодексу систем розподілу не передбачено пряме право оператора системи припиняти (обмежувати) розподіл енергії споживачу (користувачу) за невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення належних споживачу розрахункових засобів вимірювання і схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів.</p> <p>З метою виконання ОСР доведених показників технологічних витрат електроенергії (ТВЕ), попередження безоблікового споживання (розкрадання) електричної енергії, можливості здійснення контролю за дотриманням споживачами вимог нормативних документів щодо експлуатації розрахункових засобів обліку пропонуємо передбачити у Кодексі систем розподілу право оператора системи припиняти (обмежувати) розподіл електричної енергії споживачу (користувачу) за невиконання обґрунтованої вимоги оператора системи щодо приведення</p>

<p>розподілу;</p> <p>наявність заборгованості за несанкціонований відбір електричної енергії;</p> <p>несанкціоноване відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії);</p> <p>невиконання вимог припису уповноваженого представника органу виконавчої влади, на який покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України, щодо усунення незадовільного технічного стану електроустановок Користувачів, який загрожує аварією, пожежею та/або створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню та навколишньому середовищу;</p> <p>недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;</p> <p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва,</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва,</p>	<p>належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів.</p> <p>Вилучення даних пунктів не дозволить ОСР попередити можливі порушення в майбутньому або вказати замовнику при видачі ТУ, що він порушує ПОЕМ. Окрім того, це дозволить інформувати замовника про порушення ПОЕМ для можливості планування своєї забудови.</p> <p>Порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження ПОЕМ може призвести до нещасних випадків або пошкодження електромереж.</p>
---	---	--	---

	<p>використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних</p>	<p>технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусь плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	<p>технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до <u>60 хвилин</u>).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання <u>до 30 грудня року</u>, що передусь плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	<p>Оперативні перемикання здійснюються роз'єднувачами і зазвичай підготовка для проведення ремонтних робіт виконується в нічну зміну силами бригади ОББ, тому не завжди є можливість виконати оперативні перемикання в термін до 30 хвилин.</p> <p>Згідно п.10.1.16 та п.10.4.3.5 ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання будівель і споруд електростанцій та мереж» - Узгодження річного плану – графіку енергокомпанією проводиться до 25 грудня, тому пропонується, щоб ОСР надавав Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 30 грудня року, що передусь плановому.</p>
--	---	---	---	---

	<p>параметрів);</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>			
11.5.3	Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та цього Кодексу за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.			
11.5.4	У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання	<p><i>(чинна редакція Кодексу)</i></p> <p>У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів</p>	У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості	Згідно п. 7.10. Правил, у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою

	інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.	надійності та якості електропостачання інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.	електропостачання інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення. У разі ненадання доступу Користувачем, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, для вибіркового відключення власних електроустановок, оператор системи має право повністю припинити електроживлення такого Користувача. В такому випадку відповідальність за всі негативні наслідки, пов'язані із припиненням електроживлення субспоживачів, що приєднані до електричних мереж Користувача, покладається на цього Користувача (основного споживача/власника електричних мереж).	електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати. Часто трапляються випадки, коли основний споживач, який підлягає відключенню, не надає доступу працівникам оператора системи для вибіркового відключення власних струмоприймачів для можливості збереження електроживлення інших користувачів (субспоживачів). В такому випадку оператор системи не може припинити електроживлення такого основного споживача, а заходи з перепідключення субспоживачів до інших джерел живлення, згідно п. 11.5.3 Кодексу та п. 7.4 Правил, в стислі терміни виконати неможливо з таких причин: 1. Таке приєднання повинно здійснюватися за процедурою, що передбачена розділом IV Кодексу систем розподілу (подання заяви про приєднання, технічні умови, договір про приєднання, проектування, узгодження трас прокладання ЛЕП, виконання робіт, укладення договору, підключення), що вимагає тривалого часу. Крім того, субспоживач не зацікавлений подавати заяву про приєднання, оплачувати плату за приєднання та реалізовувати технічні умови для зміни точки приєднання, оскільки це вимагає від субспоживача певних фінансових затрат з примарною
--	---	--	---	--

				<p>перспективою їх повернення, наявний стан електроживлення цілком влаштовує субспоживача;</p> <p>2. В більшості випадків, субспоживачі знаходяться безпосередньо на території основного споживача, відповідно ОСР не зможе забезпечити прокладання електромереж по території і в приміщеннях основного споживача, а сам основний споживач може перешкоджати прокладанню таких електричних мереж, оскільки це пряму суперечить інтересам основного споживача;</p> <p>3. У багатьох випадках для забезпечення живлення субспоживачів за іншою схемою, з огляду на значну відстань до електромереж ОСР та потужність субспоживачів, необхідно здійснювати будівництво електромереж напругою вище 1000 В (ЛЕП, ТП), що вимагає великих затрат зі сторони ОСР, при цьому відсутні дієві механізми для компенсації таких затрат. Заздалегідь ОСР також не може здійснювати заходи для підготовки відключення основного споживача, оскільки ОСР не може передбачати наперед, що основний споживач не оплатить заборгованість електропостачальнику та не буде допускати до відключення у власних технологічних мережах на заплановану дату відключення.</p> <p>В даному випадку слід зазначити, що споживач може тривалий час не оплачувати електропостачальнику або такий електропостачальник може бути взагалі відсутній (закінчення терміну постачання</p>
--	--	--	--	--

				<p>ПОН), реалізація нового приєднання може бути неможливою або тривалою в часі. У подальшому ОСР повинен ініціювати перед основним споживачем питання відшкодування заданих збитків надіславши основному споживачу відповідну претензію. І таку претензію необхідно буде формувати і надсилати щомісячно, оскільки основний споживач буде продовжувати споживати електроенергію, не оплачуючи за неї жодному електропостачальнику. Така ситуація призведе до підміни ОСР функцій електропостачальника, оскільки фактично основний споживач буде оплачувати ОСР за спожиту електричну енергію (якщо буде оплачувати). У випадку відмови основного споживача відшкодувати збитки ОСР, ОСР змушене буде стягувати їх в судовому порядку. В такому разі існує ймовірність ніколи не стягнути зі споживача наявну заборгованість (відсутність можливості стягнення у зв'язку із банкрутством, ліквідацією юридичної особи, відсутністю майна у споживача).</p> <p>Необхідно також зазначити, що приєднання електроустановок субспоживачів до електромереж основного споживача здійснюється за їх взаємною домовленістю, і ОСР жодним чином не може впливати на наявність таких приєднань.</p> <p>Вважаємо, що врахування наданих пропозицій в подальшому призведе до покращення дисципліни платежів на ринку електричної енергії, зменшить кількість суперечок між учасниками ринку, зменшить ризики для ОСР, пов'язані з неможливістю</p>
--	--	--	--	---

				відключення електроустановок основного споживача.
11.5.5	<p>Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації, а також шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або в засобах масової інформації, а також шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування споживачів через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p>1.Пропонуємо встановити розміщення інформації про планові відключення в ЗМІ як додатковий, не обов'язковий пункт. Оскільки розміщення в ЗМІ всіх планових відключень — це суттєві витрати коштів, які можна спрямувати на розвиток дистанційних сервісів для споживачів. Так, чат-ботом у «Львівобленерго» користуються більше півмільйона споживачів, сайтом — понад 580 тисяч.</p> <p>2.Пропонуємо уточнити, що йдеться про <i>автоматично-цільове інформування споживачів</i>.</p> <p>3.Пропонуємо забрати слово «таргетного», оскільки це вимагає залучення додаткових коштів.</p> <p>4.Пропонуємо вилучити фразу «стосовно рахунків», оскільки ОСР не приймає оплату від побутових споживачів.</p>
11.5.6	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати</p>	<p>Відповідно до Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 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»: «оператори системи розподілу не розміщують через засоби масової інформації та/або на офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформацію, передбачену пунктами 3.4.3, 3.4.9, 3.6.3 та 3.7.22 розділу</p>

	<p>самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p>	<p>інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail).</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після</p>	<p>III, пунктом 6.3.7 розділу VI, пунктом 7.6.1 розділу VII, пунктами 10.5.12 та 10.8.8 розділу X, пунктом 11.5.5, абзацом першим пункту 11.5.6 та пунктом 11.5.7 розділу XI Кодексу систем розподілу...».</p> <p>У тому числі не здійснюється розсилка інформації органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні (п.11.5.6), оскільки таку інформацію після отримання від ОСР місцеві органи влади публікували на своїх загальнодоступних ресурсах та у ЗМІ. Відтак, зважаючи на дію Постанови від 26.03.2022 року № 349, пропонуємо у пропонованих змінах до КСР визначити час їх впровадження (після завершення дії воєнного стану чи інше).</p> <p>п. 11.5.5. не встановлює відміну проведення планової перерви; частину тексту вилучити, оскільки відміна планової роботи спричинена форс-мажорними або непередбачуваними обставинами і в час відміни запланувати нову дату планової перерви неможливо. Повідомлення нової дати планової перерви здійснюватиметься згідно п. 11.5.5.</p> <p>«одну годину» - вилучити; доповнити «встановлення (підтвердження)» - оскільки окремі</p>
--	---	---	--	---

		<p>встановлення (підтвердження) початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; 	<p>аварійні перерви в електропостачанні підтверджуються персоналом ОСР через час, який більший 60 хв., а початок перерви може фіксуватись з моменту першого сигналу від споживача.</p> <p>Пропонуємо додавати в електронному повідомленні лише посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, оскільки не всім споживачам потрібна додаткова деталізація. А при наявності посилання у споживача буде вибір при бажанні ознайомитись з детальнішою інформацією про відключення на сайті.</p> <p>Пропонуємо викласти в наступній редакції, оскільки інформація про номер технічних умов, обсягу робіт чи номеру заходу інвестиційної програми та обсягу робіт не несе інформації для пересічного споживача. Також це може трактуватись як розголошення інформації про третіх осіб без їх згоди (у випадку приєднання).</p>
--	--	---	---

		<p>- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	
11.5.7	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;</p> <p>диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;</p> <p>диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після встановлення (підтвердження) початку перерви.</p>	<p>Доповнити «встановлення (підтвердження)» - оскільки окремі аварійні перерви в електропостачанні підтверджуються персоналом ОСР через час, який більший 60 хв., а початок перерви може фіксуватись з моменту першого сигналу від споживача.</p>
11.5.8	11.5.8. ОСР має надати попередження про			

	обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено.			
11.5.9	11.5.9. Після одержання попередження Користувач зобов'язаний вжити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.			
11.5.10	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>відсутній</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального</p>	

	<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Відсутній</p>	<p>живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи</p>	<p>режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск заявка).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території</p>	<p>Навести визначення «тимчасова схема живлення».</p> <p>Наряд може видаватись на декілька днів, при цьому в ньому не передбачена періодичність виконання робіт, як це передбачено заявкою «щоденна».</p> <p>Пункт вилучити, так як неможливо спрогнозувати температуру повітря мінус 5, як протягом поточного дня (ранок-день-вечір) та у майбутньому періоді, що в свою чергу призведе до некоректного планування робіт.</p>
--	---	---	--	--

	<p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо</p>	<p>переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше: для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата: у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва,</p>	<p>виконання робіт) нижче мінує 10 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 грудня по 01 березня зимові місяці не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше: для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата: у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли</p>	<p>Згідно «Положення про порядок підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період», затвердженого наказом Міненерго України №29 від 19.03.21 року, ряд заходів мають бути виконані до 01 грудня. Тривалість світлового дня листопада близько 9 годин, березня – 11 годин. З метою зменшення кількості вимкнень за рахунок збільшення тривалості роботи пропонується залишити період зимових місяців.</p>
--	--	--	--	---

	<p>виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу</p>	<p>внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час</p>	
--	---	--	---	--

		електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.	обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.	

	Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги/звернення/претензії споживача		
	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні): _____ _____	8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні): _____ _____	



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, Україна, 54017
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ "Ощадбанк", ЄДРПОУ 23399393
телефон: (0512) 53 94 89, факс: (0512) 53 92 46, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua
Call-центр: 0 800 504 001, E-mail: callcentre@energy.mk.ua Консультаційний центр: (0512) 53 95 18

08.05.2024 на № _____ від № 9.01/01-21-2318 Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Надаємо Вам пропозиції АТ «Миколаївобленерго» (далі – Товариство) до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» щодо процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам систем розподілу.

По інших пропозиціям НКРЕКП у Товариства зауваження відсутні.

Додаток:

1. Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» в 1 прим. на 5 арк.

В.о. генерального директора

Андрій КОЗАНЬ

**Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» щодо внесення змін до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.			
№	Пропозиції НКРЕКП до положення чинної редакції нормативно-правового акту	Пропозиції АТ «Миколаївобленерго»	Обґрунтування
п.4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновки щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР технічних умов на приєднання замовників та їх відповідності чинним стандартам, нормам і правилам.</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновки щодо технічної обґрунтованості наданих ОСР технічних умов на приєднання замовників та їх відповідності чинним стандартам, нормам і правилам.</p>	<p>Пропонуємо залишити без змін через те, що саме вищезазначений пункт більш детально описує процес надання послуги з приєднання та дії ОСР, якщо об'єкт замовника знаходиться в охоронній зоні електричних мереж (а саме надання замовнику разом з технічними умовами обґрунтувань порушення вимог ПОЕМ) ніж Законом України про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів та Правилами охорони електричних мереж затвердженими постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1455.</p>

	<p>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.</p>	<p>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.</p>	
п.11.5.5	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p> <p>Користувач має право відмовитися від інформування про планові перерви в електропостачанні через електронні платформи (месенджери, e-mail).</p>	<p>Пропонуємо в 4 абзаці виключити фразу «при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо» приймаючи до уваги, що споживачі за використану електричну енергію здійснюють сплату на розрахункові рахунки постачальника. Зважаючи на те, що дана операція відбувається, частіше за все, у банківській установі, яка має вкрай обмежене відношення до оператора системи розподілу повідомити споживачу свої особисті дані та контакти при сплаті рахунку, для здійснення повідомлення про планові перерви у розподілі електричної енергії буде дуже складно.</p> <p>Пропонуємо доповнити новим абзацем для зручності Користувача.</p>
п.11.5.6	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів</p>	<p>Пропонуємо виключити «диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики—ОСР» враховуючи</p>

<p>Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p>	<p>Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p>	<p>вимоги постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 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» зазначена інформація є інформацією з обмеженим доступом.</p> <p>Вважаємо, що під час воєнного стану поширення інформації про перерви у розподілі електричної енергії повинні здійснюватися у обмеженому режимі. Оскільки ОСР є розпорядником об'єктів критичної інфраструктури то детальна інформація про знеструмування може мати демаскуючі ознаки та стати каналом інформації для операторів країни агресора, щодо влучань під час ворожих атак. Крім того, інформація про планове виведення енергетичного обладнання в ремонт та строки виконання робіт можуть бути використані противником для планування заходів диверсійного, воєнного чи терористичного характеру.</p>
--	---	---

	<p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР.. <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР. <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	
п.11.5.7	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p>	<p>Пропонуємо виключити «диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР» враховуючи вимоги постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо</p>

	<p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p>захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» зазначена інформація є інформацією з обмеженим доступом.</p> <p>Вважаємо, що підчас воєнного стану поширення інформації про перерви у розподілі електричної енергії повинні здійснюватися у обмеженому режимі. Оскільки ОСР є розпорядником об'єктів критичної інфраструктури то детальна інформація про знеструмування може мати демаскуючі ознаки та стати каналом інформації для операторів країни агресора, щодо влучань підчас ворожих атак. Крім того, інформація про планове виведення енергетичного обладнання в ремонт та строки виконання робіт можуть бути використані противником для планування заходів диверсійного, воєнного чи терористичного характеру.</p>
--	--	---	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій до проекту
Постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акту

ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку опрацьовано проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», оприлюднений 29 березня 2024 року.

Пропозиції до даного проекту Постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, надано на електронну адресу gordienko@nec.gov.ua.

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

Рябова Т. В.
(044)238-30-72



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA531006046BC00

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 29.06.2023 18:41:37 по 27.06.2024 18:41:37

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/21231

від 09.04.2024

№12774/1-24 від 10.04.2024

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 «Про затвердження Кодексу системи розподілу» та нової редакції із змінами

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії		
відсутня	<p>11.5.12 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 (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.</p> <p>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.</p> <p>Попередження про припинення електроживлення, з зазначенням дати припинення електропостачання відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії, надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.</p> <p>ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної</p>	<p>Правилами роздрібного ринку електричної енергії передбачається чітке визначення дати, коли електроустановка буде знструмлена, на підставі причин, закріплених в законодавстві. Даний пункт КСР містить норму, що «ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника», що зменшує прозорість процесу та збільшує кількість комунікацій, що покликані встановити однозначність визначення виконання постачання та розподілу для визначеної установки/установок споживача з прив'язкою до дат та відповідного формування рахунків, між електропостачальником та ОСР. Для ого, щоб зберегти право ОСР організувати роботу виходячи з свого ресурсу та режиму роботи як персоналу так і режиму роботи споживача пропонується залишити норму «протягом 10 робочих днів», пропонується зафіксувати дату в попередженні.</p>

	<p>енергії.</p> <p>ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.</p> <p>ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.</p> <p>Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.</p> <p>Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.</p> <p>Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.</p> <p>У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.</p>	
--	---	--

	ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення та повідомити електропостачальнику дату відновлення електроживлення.	
--	--	--

« 07 » 05 2024.
03.20/12321

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м.Київ, 03057

Щодо проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу»

В доповнення до листа №03.20/9387 від 08.04.2024 року

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» уважно розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу», розміщений на вебсайті НКРЕКП 29.03.2024 року за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-rishennya-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu>.

В доповнення до листа №03.20/9387 від 08.04.2024 року цим листом Товариство направляє зауваження та пропозиції до вищезазначеного проекту постанови НКРЕКП за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866.

Додаток 1: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу» - на 2 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

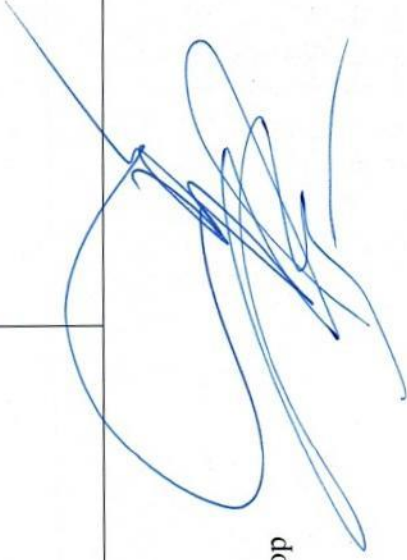
Наталя ДУБІНІНА

Вик.:СНтаПР
Ю. Колісник
тел. 516-229

095947

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта*
Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу»

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	11.4. Якість надання послуг з електропостачання		
11.4.7	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230 \text{ В}$ між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230 \text{ В}$ між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220 \text{ В}$ між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220 \text{ В}$ між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>Пропонуємо п. 11.4.7 залишити без змін на період дії в Україні воєнного стану та протягом шести місяців після його припинення.</p> <p>У разі зміни U_n з 220 В на 230 В мінімально допустимий рівень напруги підвищиться до 207 В.</p> <p>Враховуючи конфігурацію (протяжність ліній 0,4 кВ) та технічний стан електромереж ОСР, які побудовані ще за радянських часів, у разі надходження обґрунтованих скарг споживачів на низький рівень напруги, ОСР буде змушений витратити значні ресурси в частині виконання великих обсягів робіт з реконструкції ЛЕП-0,4 кВ та/або будівництва розвантажувальних ТП, тощо.</p> <p>Крім того, роботи із усунення причин недотримання показників</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
			<p>якості електричної енергії виконуються за рахунок ремонтної програми, кошти на яку розраховані для виконання планових робіт із капітального ремонту (КР) та технічного обслуговування (ТО) електромереж.</p> <p>Тобто, збільшення обсягів виконання робіт, направлених на вирішення відповідних скарг споживачів, призведе до зменшення обсягів виконання планових робіт із КР і ТО електромереж, що негативно вплине на їх технічний стан.</p>

Голова Правління

Фінансовий директор

Руслан СТРОЙНИЙ

Наталя ДУБІННА

* згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866

«08» 04 2024р.
D3.20/9387

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м.Київ, 03057

Щодо проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу»

АТ «ПОЛТАВА ОБЛЕНЕРГО» уважно розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу», розміщений на вебсайті НКРЕКП 29.03.2024 року за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-rishennya-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-kodeksu-sistem-rozpodilu>.

Цим листом Товариство направляє зауваження та пропозиції до вищезазначеного проекту постанови НКРЕКП за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866.

Додаток 1: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу» - на 9 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА

Вик.:СНтаПР
ЗАЇЧКО Олександр
тел. 510-549

095911

UA223395000000026004157808003, АТ «ТАСКОМБАНК», м. Полтава, МФО 339500, ЄДРПОУ 00131819

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта*
Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу систем розподілу»

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
11.5.2	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушується ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушується ПОЕМ;</p> <p>проведення робіт для виконання запланованих заходів, спрямованих на усунення причин невідповідності показників якості електричної енергії;</p> <p>проведення робіт для усунення дефектів у електромережах;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного</p>	<p>Наполягаємо залишити даний пункт в КСР. У разі видалення цього абзацу у Користувача з'являється можливість порушувати ПОЕМ без наслідків, чим він може безкарно зловживати, що може призвести до негативних наслідків, зокрема пов'язаних із безпекою ураження людей електричним струмом.</p> <p>Наполягаємо на необхідності додати два пункти до переліку випадків припинення розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до вимог пункту 13.2.11 Розділу XIII КСР, ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення простими роботами (оперативними діями персоналу ОСР) або 180 днів у разі необхідності проведення складних робіт (будівельних робіт або заміни елементів мережі). Для виконання таких робіт можуть здійснюватися відключення в електричних мережах із попередженням споживачів у визначені НТД терміни. Також ОСР виконує роботи із усунення дефектів, при цьому здійснює попередження споживачів про перерву у визначені НТД терміни.</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
11.5.5	<p>графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусє плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	<p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусє плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p> <p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів</p>	<p>Ці роботи не входять до річного графіку ремонтів, графіку технічного обслуговування обладнання ОСР чи інвестиційної програми.</p> <p>Наполягаємо залишити «...та/або в засобах масової інформації...».</p> <p>Відповідно до Закону України про медіа: медіа (засіб масової інформації) - засіб поширення масової інформації у будь-якій формі, який періодично чи регулярно</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
11.5.6	<p>пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p>до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електричну енергію тощо.</p>	<p>виходить у світ під редакційним контролем та постійною назвою як індивідуалізуючою ознакою.</p> <p>Дані платформи являються платними та мають відповідний час планування для виходу в ефір, тарифом ОСР не передбачені дані витрати.</p> <p>Пропонуємо видалити слова «при сплаті рахунків за електричну енергію тощо».</p> <p>побутові споживачі не здійснюють оплату за спожиту електроенергію ОСР, тому на сайті Товариства така функція не передбачена.</p>
	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та</p>	<p>Пропонуємо видалити слова «та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР»</p> <p>Інформація щодо найменувань об'єктів Користувачів та диспетчерські найменувань об'єктів електроенергетики ОСР не мають жодної користі для споживача. Здебільшого споживачі не знають назв мереж, від якої живляться. У більшості випадків споживачу зручніше отримувати інформацію за адресою. Крім цього, така інформація може становити небезпеку для працівників ОСР, які будуть виконувати роботи в даній електроустановці.</p>


№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>домовленістю етерін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування енежнвача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з-кінхетю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються 	<p>надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування енежнвача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з-кінхетю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Електронне повідомлення споживачу має містити наступну інформацію про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР тажеж має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи, прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії та причини припинення розподілу 	<p>зважаючи на сьогодні (військовий стан), та враховуючи вимоги постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022р.</p> <p>3 метою уникнення двозначностей трактування пропонуємо залишити слово «календарних».</p> <p>Наполягаємо на видаленні слів «та нової дати виконання планової перерви». Під час скасування планової роботи не завжди відомо про нову дату виконання робіт. У випадку прийняття рішення про проведення робіт із новою датою їх виконання споживачі будуть повідомлені про неї у загальному порядку, визначеному п.11.5.5 КСР.</p> <p>Технічна правка слів «особистого кабінету».</p> <p>3 метою приведення до єдиного стандарту із пунктом 11.5.7. пропонуємо видалити слова «одну годину».</p> <p>Пропонуємо додати слова «Електронне повідомлення споживачу має містити наступну» для уточнення вимоги.</p> <p>Наполягаємо на видаленні вимоги щодо необхідності вказувати перелік робіт, номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>- номер технічних умов на прислання, адресу об'єкту прислання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з прислання та підключення нових Користувачів;</p> <p>- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР..</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>електричної енергії відповідно до п.11.5.2 цього Розділу. та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>- номер технічних умов на прислання, адресу об'єкту прислання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з прислання та підключення нових Користувачів;</p> <p>- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР..</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>прислання та номер заходу інвестиційної програми ОСР.</p> <p>Вказана інформація не несе інформаційної користі споживачу. У той же час така вимога потребує значного доопрацювання діючого програмного забезпечення та передбачає додаткове навантаження на персонал, задіяний у інформуванні споживачів. Вказану вимогу доцільно застосовувати після впровадження OMS всіма операторами систем розподілу.</p> <p>Більш доречними, зрозумілими та інформативним для споживача буде інформація про причину перерви та час відновлення розподілу.</p>
11.5.7	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;</p>	<p>Пропонуємо видалити слова «диспетчерських» найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо «найменувань об'єктів Користувачів» та «диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР» не мають жодної користі для споживача. Здебільшого споживачі не знають назв мереж, від якої живляться. У більшості випадків споживачу зручніше отримувати інформацію за адресою.</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>електричної енергії після аварійної перерви; диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p>диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p>Крім цього, така інформація може становити небезпеку для працівників ОСР, які будуть виконувати роботи в даній електроустановці, зв'язуючи на сьогодення (військовий стан), та враховуючи вимоги постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022р.</p>
11.5.10	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має (за наявності можливості) організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має (за наявності можливості) організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної</p>	<p>Пропонуємо додати в текст: ... (за наявності можливості) ...</p> <p>У ОСР існують схеми мереж, які не мають можливості забезпечити резервування споживачів.</p> <p>Наполягаємо на видаленні: або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР не має автономних джерел живлення для резервування споживачів, а також ремонтних схем живлення для їх</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнотований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з прислання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p>	<p>можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнотований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку (не раніше) та закінчення не пізніше, ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з прислання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на</p>	<p>підключення. Вартість електричної енергії виробленої генератором в разі вища за вартість розподілу електричної енергії передбаченої тарифом.</p> <p>Пропонуємо додати уточнення, що початок перерви не може бути раніше, від вказаного у повідомленні часу початку, а закінчення – не пізніше, ніж на годину від вказаного у повідомленні прогнотованого закінчення.</p> <p>Існують обставини (наближення негоди, інші передбачувані обставини), в результаті яких роботи можуть закінчитись раніше, ніж у час, вказаний у повідомленні. А, відповідно до редакції НКРЕКП, у таких випадках ОСР буде вимушений чекати і не емикати споживачів, незважаючи на те, що роботи вже закінчилися.</p> <p>Пропонуємо видалити слова (наряд-допуск).</p> <p>Згідно з п.6.2.6 ПБЕЕ термін зберігання наряд-допуску складає 30 діб.</p> <p>Наполягаємо на зміні тексту щодо температури повітря на: мінус 10 градусів.</p> <p>З метою приведення до вимог Розділу II підрозділу 1 п.13 «ПРАВИЛ виконання оперативних перемикань в електроустановах». Також варто зазначити, що розчистку трас ПЛ від</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, технічного обслуговування, будівництва, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів придбання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p>	<p>добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу та 8 годин для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів придбання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, технічного обслуговування, будівництва, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів придбання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p>	<p>гілок дерев необхідно проводити, як правило, під час відсутності сокоходу у дерев, тобто при низьких температурах у зимовий період. Виконувати розчищення трас без відключення ліній у більшості випадків буде нести загрозу життю та здоров'ю працівників.</p> <p>Пропонуємо збільшити тривалість перерви до 8 годин для випадків проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів придбання.</p> <p>Це пов'язано із впровадженням інвестиційних коштів та виконанням плану розчистки трас ПЛЛ під час відсутності сокоходу у дерев, тобто при низьких температурах у зимовий період.</p>

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p>		<p>Наполягаємо на необхідності додати у абзац слова «технічного обслуговування»,.</p> <p>Дані роботи передбачені попередніми пунктами змін до КСР, зокрема п.11.5.2, п.11.5.6, п.11.5.10. та включають у себе частину річних планових робіт ОСР.</p>

Голова Правління

Фінансовий директор

Руслан СТРОЙНИЙ

Наталя ДУБІНІНА

* згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kapc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50015261/954 Дата 09.04.2024
На № _____ Дата _____

Національній комісії,
що здійснює державне регулювання
та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ, 03057

АТ «Прикарпаттяобленерго» розглянуло проєкт № 46 від 29.03.2024 Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» та надає Вам свої пропозиції викладені в додатку 1 на e-mail: gordienko@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Пропозиції до змін КСР (1 прим. на 9 арк.).

З повагою

Василь КОСТЮК
Заступник Голови Правління

Виконав: Михайло ГАЄВИЙ

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП АТ «Прикарпаттяобленерго»	Обґрунтування
Кодекс систем розподілу				
4.1. Загальні положення				
4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що</p>	Пропонується залишити пункт без змін.	<p>Пропозиція зводить нанівець роботи ОСР по дотриманню Замовниками ПОЕМ та суперечить чинним нормам КСР, ПРРЕЕ.</p> <p>Видалення даної вимоги призведе до навмисних порушень з метою забудови земельних ділянок впритул до об'єктів електроенергетики, що є недопустимим, так як в майбутньому може призвести до нещасних випадків і неможливості обслуговування електричних мереж ОСР.</p> <p>Постановами НКРЕКП на період дії в Україні в воєнного стану надано замовникам послуги з приєднання «з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником» здійснювати будівництво електричних мереж з подальшою їх передачею на баланс ОСР. Відсутність вимог дотримання даних норм в технічних умовах спричинить додаткові конфліктні ситуації із Замовниками, адже приймати електричні мережі побудовані із порушенням ПОЕМ ОСР не зможе, а Замовник наполягатиме на тому, що технічними умовами даного обов'язку не визначено.</p> <p>Просимо врахувати що пунктом 3.4.3. Типових договорів з приєднання (редакція яких визначена КСР) передбачено можливість Замовника у разі виникнення потреби у 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 відповідних об'єктів електроенергетики згідно зі статтею 21</p>

	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>	<p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.</p>		<p>Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Також, відповідно до пункту 7.5. Постанови НКРЕКП № Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії передбачено:</p> <p>Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється:</p> <p>1) оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>.....</p> <p>- порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209 (далі - Правила охорони електричних мереж);</p> <p>Створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади).</p> <p>Тобто, ОСР повинен приєднати об'єкт замовника, який при будівництві порушив норми ПОЕМ, а після приєднання – відключити від мережі ОСР.</p> <p>Також, відповідно до Пункту 5 Статті 27. Закону України Про ринок електричної енергії. Передбачено, що розміщення споруд та інших об'єктів в охоронних зонах електричних мереж без здійснення передбачених нормативно-технічними документами технічних заходів безпеки не допускається</p>
--	---	--	--	---

4.1.11	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 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;</p> <p>....</p>	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 230 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>....</p>	Відсутні.	
4.4 Подання заяви про приєднання до електричних мереж				
4.4.3	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР</p>	<p>Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер та дату</p>	Відсутні.	

	<p>присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>реєстрації заяви:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер та дата реєстрації заяви ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер та дата реєстрації заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер та дату реєстрації заяви.</p>		
--	---	--	--	--

XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії

11.4. Якість надання послуг з електропостачання

11.4.6.	<p>Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики</p>	<p>11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах</p>	Відсутні	
---------	---	--	----------	--

	напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" (далі - ДСТУ EN 50160:2014).	загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).		
11.4.7.	Стандартна номінальна напруга Уп для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: Уп = 220 В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: Уп = 220 В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги.	11.4.7. Стандартна номінальна напруга Уп для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: Уп = 230 В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: Уп = 230 В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги.		
11.4.13.	Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014.	11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023 .		
11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії				
11.5.1	Послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.		відсутні	
11.5.2	Випадки припинення розподілу електричної енергії: 1) за заявою Користувача: припинення (тимчасове або остаточне) експлуатації		Залишити пункт без змін	На думку Товариства обов'язок щодо дотримання вимог ПОЕМ є не лише у ОСР, який є виконавцем будівельно-монтажних робіт з надання послуг приєднання, а і Замовник даної послуги. Крім того, для реалізації послуги з приєднання необхідно щоб був змонтованим ввідно-розподільчий

	<p>електроустановки;</p> <p>продаж/передача прав власності/користування на об'єкт Користувача;</p> <p>інші тимчасові причини припинення електропостачання (виконання будівельних, аварійно-відновлювальних робіт тощо);</p> <p>2) за зверненням електропостачальника:</p> <p>припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії) у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>закінчення строку дії / розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>несплата та/або неповна оплата послуг згідно з умовами договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виявлення несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу;</p> <p>наявність заборгованості за несанкціонований відбір електричної енергії;</p> <p>несанкціоноване відновлення електроживлення Користувача</p>			<p>пристрій Замовника, в який буде здійснюватись подача напруги. У разі, якщо Замовник виконає монтаж даного пристрою з порушенням ПОЕМ, ОСР буде заручником ситуації, коли не зможе виконати послугу з приєднання без порушення ПОЕМ.</p> <p>Крім того, Правилами роздрібного ринку електричної енергії передбачено обов'язок ОСР здійснити припинення розподілу електричної енергії споживача на виконання припису органу виконавчої влади на який покладено відповідні обов'язки згідно з законодавством України, а порушення ПОЕМ також може призводити до створення загроз життю обслуговуючого персоналу, населення та навколишнього середовища.</p>
--	---	--	--	--

	<p>(споживача електричної енергії);</p> <p>невиконання вимог припису уповноваженого представника органу виконавчої влади, на який покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України, щодо усунення незадовільного технічного стану електроустановок Користувачів, який загрожує аварією, пожежею та/або створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню та навколишньому середовищу;</p> <p>недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;</p> <p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p>		
--	--	--	--	--

	<p>струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про</p>	<p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусє плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	<p>Пропонується додати: виконання робіт для доведення до нормативних параметрів якості електроенергії, що заплановані згідно скарг споживачів;</p> <p>Пропонується додати: виконання робіт згідно приписів контролюючих органів</p>	
--	--	---	---	--

	<p>постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p>			
--	--	--	--	--

	аварійні перерви електропостачання.			
11.5.3	Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та цього Кодексу за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.			
11.5.4	У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.			
11.5.5	<p>Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні новинен — повідомляти — обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР</p>		<p>На думку Товариства в період дії на території України воєнного стану розміщувати інформацію про планові вимкнення із детальним описом їх причин недоречно. Окрім того, для реалізації запропонованих змін Товариству необхідно вносити зміни в програмні продукти, а фінансування даних змін в бюджеті товариства не передбачено.</p> <p>Крім того, ОСР здійснює інформування Користувачів на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-</p>

	<p>зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p>Вилучити даний абзац.</p>	<p>цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) на контактні телефони чи електронні адреси вказані в Заяві приєднання до Договору споживача на надання послуг з розподілу електричної енергії. Зміна контактних даних споживача відбувається через додатковий правочин, відповідно до Цивільного кодексу України ст. 654 де заміни вчиняється у такій самій формі, що і правочин, на підставі якого виникло зобов'язання.</p>
11.5.6	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p>	<p>ОСР повинен надсилати інформацію не пізніше ніж за 5 <u>календарних</u> днів до початку планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або направляти на погоджені електронні адреси чи в інші способи (електронні платформи) згідно з домовленістю.</p>	<p>Органи місцевого самоврядування, надають офіційні листи, де зазначають на яку електронну адресу необхідно здійснювати інформування .</p> <p>Пропонуємо використати п. 11.5.5 цього розділу тільки для переліку каналів комунікації, а не для терміну інформування</p>

	<p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінетів споживачів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <p>- диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p>	<p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє через канали комунікації зазначені у пункті 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p>	
--	---	---	---	--

		<p>- номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів;</p> <p>- номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР..</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>		
11.5.7	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви;</p> <p>дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини);</p> <p>прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви;</p> <p>диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>		<p>На думку Товариства в період дії на території України воєнного стану розміщувати інформацію про планові вимкнення із детальним описом їх причин недоречно.</p> <p>Також невірно розміщувати інформацію про Користувачів, які були відключені, оскільки це суттєво збільшить обсяг інформації яку необхідно відображати, що матиме вплив на роботу діючих програмних продуктів, а тому ОСР необхідний додатковий час на їх адаптацію та кошти для вдосконалення.</p>
11.5.8	11.5.8. ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії		Відсутні	

	Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено.			
11.5.9	11.5.9. Після одержання попередження Користувач зобов'язаний вжити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.		Відсутні	
11.5.10	11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. відсутній	ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється. Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів	Залишити попередню редакцію	Пропонується залишити попередню тривалість 6 годин для планових робіт і 8 годин для робіт пов'язаних із виконанням інвестиційної програми і робіт із приєднання, так як враховуючи підготовку робочого місця і проведення необхідних перемикачів в багатьох випадках на роботу залишається тільки 4 години, що недостатньо для виконання складних робіт, пов'язаних із заміною опор, перебудовою мереж, тощо. Також пропонується норму щодо 6 годин не розширювати в часі, а залишити, як було в попередніх редакціях, а саме тільки протягом зимових місяців, так як з 01.11 по 01.04 – це є 5 місяців, що недопустимо, так як тривалість дня і температура навколишнього середовища збільшується і буде неефективно використовуватися робочий час і операційні витрати ОСР, так як не кожен роботу згідно технологій можна виконати протягом 6 годин.

	<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною</p>	<p>або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна</p>	<p>Вилучити.</p>	<p>Дану норму слід доопрацювати, оскільки у разі тривалого температурного режиму «-5 градусів» вона унеможливить виконання будівельно-монтажних робіт та надання послуг із приєднання (особливо стандартного) в визначені КСР терміни.</p>
--	---	---	------------------	--

	<p>програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Відсутній</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p>	<p>перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – менше 7;</p> <p>у сільській місцевості – менше 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p>		
--	---	--	--	--

	<p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>		
--	--	---	--	--

Заступник директора з управління активами

Антон МЕДВІДЬ



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50015260/5 Дата 09.05.2024
На № _____ Дата _____

Голові Національної комісії, що
здійснює регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Валерію ТАРАСЮКУ

Шановний Валерію Володимировичу!

АТ «Прикарпаттяобленерго» розглянуто проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», оприлюдненого 29.03.2024 на офіційному сайті НКРЕКП.

Вищезгаданим проектом пропонується внести зміни в пункти 11.4.6 та 11.4.7 КСР щодо зміни рівня номінальної напруги для мереж низької напруги до значення 230 В.

Велика кількість обладнання ОСР, була введена в експлуатацію в часи СРСР, та розрахована на номінальну напругу для мереж низької напруги на рівні 220 В. У випадку введення рівня номінальної напруги 230 В, забезпечити номінальну напругу у споживачів за допомогою зміни положення перемикачів силових трансформаторів на трансформаторних підстанціях 6-10 кВ та підтримати її якісні параметри у всіх точках мережі є неможливим. Основними причинами є застаріле обладнання та великі довжини ліній 0,4 кВ, для приведення яких до необхідних для забезпечення якісних параметрів напруги довжин не більше 400 м необхідно збудувати орієнтовно 1900 розвантажувальних трансформаторних підстанцій. Для цього, при аналогічних кількостях їх будівництва згідно інвестиційної програми Товариства до попередніх періодів, необхідно 19 років.

Також, варто зауважити, що побутова техніка у споживачів, в більшості розрахована на максимальну напругу 240 В і нова, верхня межа номінальної напруги 253 В є завищеною і може призвести до пошкодження приладів і побутової техніки у споживачів.

НКРЕКП мала успішний досвід поетапного запровадження вимог, які потребують значних ресурсів для своєї реалізації. Так було із збільшенням дозволеної потужності у всіх побутових споживачів до 5 кВт. Тоді заходи, спрямовані на збільшення потужності, були включені до інвестиційних програм ОСР.

Тому, пропонуємо в даному проекті змін до КСР не вносити зміни в частині приведення напруги до рівня 230 В, та сформувати поетапний план переходу до номінальної напруги для мереж низької напруги на рівні 230 В, який зокрема, має враховувати також заміну застарілого обладнання в розподільчих мережах ОСР із розробленням проектно-кошторисної документації та залученням додаткового фінансування.

З повагою,

Василь КОСТЮК
Заступник Голови Правління
АТ «Прикарпаттяобленерго»



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

06.05.2024 р. № 2825

На № _____ від _____.

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

03057 м. Київ вул. Сім'ї Бродських, 19

*Пропозиції щодо проекту змін до
Розділу 11 КСР*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) розглянуло проект змін до Розділу 11 Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018, схваленого 27.03.2024 року на відкритому засіданні НКРЕКП та опублікованого на офіційному сайті.

Надсилаємо Вам пропозиції до проекту змін до Розділу 11 КСР з обґрунтуванням (додаток 1) на електронну адресу box@necr.gov.ua.

Додаток 1 - Пропозиції з обґрунтуванням до проекту змін розділу 11 Кодексу систем розподілу.

**Директор з розвитку електричних мереж
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
11.4.7	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \text{230}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \text{230}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \text{220}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \text{220}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги</p>	<p>В попередній редакції ДСТУ EN 50160:2014 в п.4.1 є національна примітка, в якій зазначено, що стандартна номінальна напруга для мереж низької напруги загальної призначеності в Україні має значення 220В. Оскільки ДСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT), в оригінальному варіанті, на англійській мові, пропонуємо відтермінувати внесення змін в КСР до моменту офіційного переведу на Українську мову ДСТУ EN 50160:2023 (EN 50160:2022 IDT) <u>та появи редакції національної примітки</u>. Також вважаємо недоцільно змінювати номінальну напругу в мережі оскільки: 1) в експлуатації ОСР знаходиться значна частка мереж 0,4 кВ з великою протяжністю ліній. Це пов'язано з великою кількістю споживачів у сільській місцевості, особливостями проектування та будівництва в часи СРСР. Для забезпечення нижньої граничної межі показників якості електричної енергії у споживачів найбільш віддалених від ТП доведеться виконувати регулювання рівнів напруги на ТП за допомогою перемикання ПБВ. Значна частина ТП фізично не зможе виконати підвищення рівню напруги до нижньої граничної величини у найбільш віддалених споживачів</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
				<p>від ТП. На тих ТП де це буде виконати можливо, споживачі наближені до ТП будуть мати високий рівень напруги (вищий за 253В). 2) Значна частина струмоприймачів споживачів мереж низької напруги була спроектована на мережу 220В, і мають гранично допустимі значення робочої напруги у 232В, що буде являтися номінальним рівнем напруги мережі. Відповідно при добових коливаннях рівнів напруги в мережах підвищення рівня напруги на допустимі 10% призведе до пошкодження обладнання споживачів та претензії користувачів на компенсацію за пошкоджену техніку. 3) Обладнання значної частини ТП 10(6)/0,4кВ має вузький діапазон регулювань ПБВ, що в свою чергу призведе до неможливості виконання дотримання показників якості електричної енергії згідно вимог ДСТУ EN50160:2023.</p> <p>4) Обсяги ІП не зможуть профінансувати весь спектр заходів, пов'язаних з реконструкцією мереж для забезпечення можливості регулювання напруги в змінених діапазонах у зв'язку з переходом на 230В.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
				5) Згідно п.2.4.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених Постановою НКРЕКП №312 від 14.03.2018 року, Товариством було проведено роботи щодо забезпечення побутових споживачів потужністю 5 кВт. Для виконання даних заходів були затрачені незначні матеріальні та фінансові ресурси. Для забезпечення стандартної номінальної напруги Un для мереж низької напруги загального призначення на рівні 230 В між фазним і нульовим проводом Товариству необхідно буде вкласти значні кошти на реконструкцію мереж, оскільки стан частини існуючих мереж не дозволяє забезпечити дану вимогу при одночасному збільшенні навантаження споживачами.
11.5.2	Випадки припинення розподілу електричної енергії: Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення	11.5.2.	Порушення Користувачем Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року N 1455 (далі - Правила охорони електричних мереж), під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж	Постанова Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 втратила чинність.

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	<p>збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p>	<p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів , а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для</p>	<p>унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються Правила охорони електричних мереж;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів , а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p>	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	<p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>	<p>реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин);</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.</p>	<p>робіт, пов'язаних з виконанням рекомендацій/усуненням зауважень за результатами заходів, проведених Держенергонаглядом;</p> <p>планових робіт з розчистки трас ПЛ 0,4-110/150кВ відповідно до річного План-графіку, погодженого в установленому порядку з Держенергонаглядом, затвердженого Міненерго України;</p> <p>робіт, пов'язаних з виконанням вимірювань показників якості електричної енергії (за зверненнями користувачів; згідно програми моніторингу вимірювання показників якості електричної енергії)</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p>	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
			<p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин);</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передусє плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору скореговані графіки не пізніше 10 днів після їх коригування.</p>	<p>ОСР щорічно надає Регулятору План Ремонтної програми з поіменним переліком об'єктів електричних мереж 0,4-110/150кВ та орієнтовними термінами виконання ремонту (квартал).</p>
11.5.5.	<p>Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет <u>та/або</u> через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років. Повідомлення</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви. Автоматично-цільове (таргетне) інформування</p>	

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.	електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років. Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.	виконується за згоди користувача. Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні розподілу електричної енергії повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років. Повідомлення має містити дату його розміщення на вебсайті. ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.	словосполучення «при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за електроенергію тощо.» потребує уточнення, адже при зверненні до КЦ у ОСР відсутня можливість достовірної ідентифікації користувача, а при оплаті за послуги в банківській установі у ОСР взагалі відсутній контакт з платником.
11.5.6	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо запланованих перерв розподілу електричної енергії із зазначенням: - найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів; - диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені;	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо запланованих перерв розподілу електричної енергії із зазначенням: - найменувань населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів; - диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені;	Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	<p>перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.</p> <p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p>	<p>- причини перерви, дати та часу початку перерви, її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планових перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі</p>	<p>- причини перерви, дати та часу початку перерви, її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планових перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в іншій спосіб згідно з домовленістю сторін.</p> <p>Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистий кабінет споживача та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні</p>	<p>на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p> <p>У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
		<p>електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю <u>понад одну годину 30 хвилин</u> (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;- - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно- 	<p>дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю <u>понад одну годину 30 хвилин</u> (не пізніше ніж через <u>дві години після початку перерви</u>).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <p>- диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;-</p> <p>- номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових</p>	<p>повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.</p> <p>Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	<p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>монтажних робіт з приєднання та підключені нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт. при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключені нових Користувачів; — номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт. при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви. на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше дати запланованої перерви із зазначенням причини такої відміни.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію</p>	<p>Редакція змін не передбачає чіткий алгоритм часу та способу інформування про відміну проведення планових перерв. На момент відміни планової перерви з різних причин ОСР не завжди має можливість визначити дату наступного виконання планових робіт.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
			щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.	
11.5.7	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви.	11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів , які відключено внаслідок аварійної перерви; - дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; - диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР .	11.5.7. ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину 30 хвилин із зазначенням: - найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів , які відключено внаслідок аварійної перерви; - дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); - прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; — диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.	Для кореспондування з вимогами пункту 11.5.6. Відповідно до вимоги Постанови №349 від 26 березня 2022 року (зі змінами) операторам систем розподілу забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.	Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви	Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин дві години після початку перерви	У зв'язку з тим, що тривалість аварійних перерв в електропостачанні, про які ОСР повинен інформувати користувачів складає понад одну годину 30 хвилин, ОСР фактично не може сповіщати споживачів не пізніше ніж через 60 хвилин після початку такої перерви.
11.5.10.	ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.	11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.	11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, час на встановлення і зняття приладів вимірювань показників якості електричної енергії , здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу. Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави забороняється.	Пропонуємо запровадження заборони на припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пунктів 11.5.5 та 11.5.6 відтермінувати до скасування правового режиму військового стану, так як на виконання робіт з дотриманням дат та термінів попереджень дуже

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
		<p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p>	<p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму при наявності технічної можливості має організовувати ремонтні тимчасові схеми живлення Користувачів. або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або</p>	<p>впливає частота та тривалість повітряних тривог.</p> <p>В електричних мережах системи розподілу ПЛ - 0,4 кВ мають радіальну схему, яка не дає технічної можливості проводити роботи без знеструмлення Користувачів та виключає можливість створення ремонтної схеми живлення. В електричних мережах системи розподілу ПЛ – 6(10) кВ мають змішану схему, яка у радіальному виконання не забезпечує технічну можливість організації ремонтної схеми живлення Користувачів. Щодо застосування автономних джерел живлення – дана вимога суперечить СОУ «ТИПОВІ технологічні карти на КР та ТО ЕМ...» та невілює п.1.2.17 ПУЕ щодо категоризації електроприймачів.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
		<p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу,</p>	<p>застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви в розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт дії оперативної заявки з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск) (оперативний журнал чергового диспетчера).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та</p>	<p>В наряді-допуску відсутня інформація про час початку та закінчення планової перерви, вказується тільки час роботи бригади.</p> <p>Відповідно до вимог п.6.2.6 Правил безпечної експлуатації електроустановок термін зберігання відпрацьованих бланків нарядів-допусків – 30 діб. Видавати наряд дозволяється на термін тривалості робіт згідно з оперативною заявкою (п.6.2.4 ПБЕЕ).</p> <p>Для документального підтвердження пропонується використовувати оперативний журнал, який містить всю необхідну інформацію про час початку та час завершення планових перерв.</p> <p>Звертаємо увагу на не врегульованості питання фіксації (виконання вимірювань) температури в місці виконання робіт. В ОСР відсутні дистанційні дані з метеостанцій Укргідрометеоцентру в режимі реального часу. Також відсутній</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
		передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.	електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР, вимірювання показників якості електричної енергії, при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 10 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.	алгоритм підтвердження зазначених температурних значень без залучення Укргідрометеоцентру. Крім того, кількість метеостанцій Укргідрометеоцентру в областях незначна, що унеможливить отримати достовірні дані у віддалених від них місцях Згідно Правил виконання оперативних перемикачів , «з метою запобігання відмов у роботі устаткування (пошкодження фарфорової ізоляції роз'єднувачів, повітряних і елегазових вимикачів тощо) не рекомендується проводити планові перемикачів в електроустановках при температурі повітря нижче мінус 10 °С. »
	Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли	Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1	Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 1	Пропозиція НКРЕКП суперечить вимогам підпункту 5 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
	внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.	листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу.	листопада по 1 квітня не більше 6 годин на добу. Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.	електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами;
		Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад	Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад	Відповідно до вимог підпункту 26 пункту 2.3 Постанови НКРЕКП № 375 від 12 червня 2018 року, а саме: кількість перерв в електропостачанні протягом 12 календарних місяців у точці

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
		<p>одну годину) не може перевищувати:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7; у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - 12.</p>	<p>одну годину) не може перевищувати:</p> <p>для перерв без попередження Користувачів та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – 7; у сільській місцевості – 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - 12.</p>	<p>розподілу споживача (тривалістю понад одну годину):</p> <p>для запланованих перерв без попередження споживача та перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості - менше 7; у сільській місцевості - менше 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) - менше 12.</p>

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «РОЕ»	Обґрунтування
13.2.2	<p>За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>...</p> <p>3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії, що подається письмово в довільній формі, ОСР зобов'язаний до закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.</p>		<p>13.2.2. За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:</p> <p>...</p> <p>3) у разі відмови споживача від скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії, що подається письмово в довільній формі або усно через колл-центр, ОСР зобов'язаний до закінчення строку її розгляду надати письмову відповідь такому споживачу із зазначенням інформації про залишення її без розгляду.</p>	<p>Згідно Постанови Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затвердженої 12.06.2018 р.№373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ЗПРРЕЕ. З метою приведення у відповідність необхідно надати ОСР та Користувачу можливість надання, як усного звернення так і надання усної відмови від звернення.</p> <p>Звертаємо Вашу Увагу, що згідно поточного проекту змін до постанови №374, №375 в формах звітності 12-НКРЕКП, 14-НКРЕКП, <u>звернення в усному вигляді мають аналогічний статус з письмовими.</u></p>



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

вул. Князя Володимира, 71

м. Рівне Рівненська обл. 33013

тел. : (+380 362) 694-298

факс: (+380 362) 694-211, 694-247

E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

Від 15.05 2024 року № 3058

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)

Валерію ТАРАСІЮКУ

03057, м.Київ, вул..Смоленська, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» ознайомилося із Повідомленням про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу системи розподілу» та надає свої пропозиції до проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних.

До листа додаються:

- Додаток №1. Пропозиції змін до Кодексу систем розподілу.

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Ірина ТИМОЩУК
Тел: 42-01

№17019/1-24 від 16.05.2024

**Зауваження та пропозиції ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
до проекту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Послуга з прислання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p>	<p>Послуга з прислання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p>	<p>Пропонуємо зашифлювати пункт у діючій редакції. Відповідно до статті 32 Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» у межах охоронних зон об'єктів енергетики забороняється: будувати житлові будинки, будинки громадського призначення; розміщати споруди іншого призначення на меншій відстані від елементів електричних мереж, ніж встановлена нормами; складати будь-які матеріали, розпалювати вогнища, влаштовувати звалища; саджати дерева, крім кущів та саджанців з висотою перспективного росту не більше двох метрів; розраховувати автозаправні станції або сховища пально-мастильних матеріалів; влаштовувати спортивні майданчики для ігор, стадіони,ринки, зупинки громадського транспорту, проводити будь-які заходи, пов'язані з великим скупченням людей, не зайнятих виконанням дозволених у встановленому порядку робіт; запускати спортивні моделі літальних апаратів та повітряні змії; відсипати ґрунт, влаштовувати водосховища, ставки та інші водні споруди; влаштовувати зупинки та стоянки усіх видів транспорту (крім залізничного) в охоронних зонах повітряних ліній електропередачі напрутою 330 кВ і вище. В охоронних зонах кабельних ліній електропередачі власникам і користувачам земельних ділянок, фізичним і юридичним особам забороняється:</p>

		<p>сиджати дерева та куші;</p> <p>зводити будинки, споруди будь-якого призначення; виконувати роботи із застосуванням ударних механізмів, скидати вантажі масою понад п'ять тонн;</p> <p>зливати їдкі і такі, що спричиняють корозію, речовини, пально-мастильні матеріали;</p> <p>кидати якорі, проходити із закинутими якорями, ланцюгами, лотами, волокушами і тралами (в охоронних зонах підводних кабельних ліній електропередачі).</p> <p>Власникам і користувачам земельних ділянок, фізичним та юридичним особам у межах спеціальних зон об'єктів енергетики без письмової згоди підприємств енергетики, у віданні яких перебувають ці мережі, а також без присутності їх представника забороняється виконувати земляні, будівельні та інші роботи, що можуть призвести до порушення безаварійного функціонування об'єктів електричних мереж.</p> <p>Додаткові вимоги щодо особливого режиму використання земель у межах спеціальних зон об'єктів енергетики встановлюються Правилами охорони електричних мереж, які затверджуються Кабінетом Міністрів України, іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила охорони електричних мереж затверджені постановою Кабінету Міністрів від 27 грудня 2022 р. № 1455 та запроваджуються з метою забезпечення збереження електричних мереж, створення належних умов їх експлуатації та запобігання нещасним випадкам від впливу електричного струму і використовуються у разі проектування, будівництва та експлуатації електричних мереж, а також під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж.</p> <p>Виключення з КСР норм, що забезпечують виконання ПОЕМ, призведе до можливості порушення вимог Закону України «Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» та ПОЕМ, що, у свою чергу, несе загрози для життя та здоров'я споживачів, надійності та безперебійності роботи</p>
--	--	---

ОСР, у випадку розташування електроустановок	ОСР, у випадку розташування електроустановок або об'єктів 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	енергетичного обладнання, створення ненадежних умов експлуатації електричних мереж та збільшення ймовірності нещасних випадків.
<p>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</p> <p>електричних мереж з метою дотримання правил охорони</p> <p>ОСР має надати замовнику разом з технічними умовами належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ, а саме:</p>	<p>електроустановок або об'єктів 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:</p>	<p>Якщо в технічних умовах, які отримує Замовник та погоджується з ними, приславшись до умов Публічного договору про прислання, не буде вказано про наявний факт порушення/можливого порушення охоронних зон мереж ОСР, то після укладення договору може виявитися, що ОСР ввів в оману Замовника, не попередивши та не вказавши на те, що йому необхідно буде крім виконання ТУ, виконати ще заходи по збереженню охоронних зон електричних мереж.</p>
<p>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)</p> <p>порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення;</p> <p>розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення</p>	<p>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)</p> <p>порушення та додатка, який має містити графічне зображення виявленого порушення;</p> <p>розрахунки (обґрунтування) та графічне зображення</p>	<p>Зафіксовані ОСР факти та обставини порушення вимог ПОЕМ повинні вказуватись в технічних умовах шляхом оформлення відповідного акту.</p>
		<p>Замовники повинні мати інформацію щодо наявності електричних мереж біля/на належних їм земельних ділянках. Типові технічні умови, затверджені Постановою НКРЕКП</p>

<p>причини можливого порушення при будівництві об'єкта, яке базується на матеріалах заяви на присилення та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж.</p>	<p>причини можливого порушення при будівництві об'єкта, яке базується на матеріалах заяви на присилення та топографо-геодезичному плані існуючих електричних мереж. Вимоги цього пункту не застосовуються у разі збільшення потужності існуючого споживача без зміни напруги, точки присилення та/або зміни категорії надійності електропостачання.</p>	<p>№ 310 від 14.03.2018 (зі змінами та доповненнями) містять технічні вимоги як до електроустановок ОСР, так і Замовника. Доречним буде у разі, коли електроустановка замовника порушує ПОЕМ (або можливе порушення ПОЕМ), вказувати технічні вимоги щодо не порушення та / або заходи щодо усунення порушень ПОЕМ. Це є одним з головних важелів недопущення порушення ПОЕМ.</p>
<p>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 присилення замовників та їх відповідності чинним стандартам, нормам і правилам.</p>	<p>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 присилення замовників та їх відповідності чинним стандартам, нормам і правилам.</p>	<p>Див. обґрунтування до попередніх норм</p>
<p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p>	<p>Див. обґрунтування до попередніх норм</p>
<p>У проекті постанови змін не передбачається</p>	<p>Доповнити абзацом наступного змісту: Передбачається надання послуги з присилення</p>	<p>Наразі при порушенні охоронних зон електричних мереж ОСР зазначає в ТУ вимоги щодо здійснення технічних заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання ПОЕМ,</p>

	установок замовника, які розташовано з порушенням вимог ПОЕМ, не розпочинається до підписання Замовником договору на перенесення мереж, з метою усунення зафіксованих порушень ПОЕМ, або отримання повідомлення від замовника про усунення порушення ПОЕМ шляхом переулаштування власних електроустановок/будівель/споруд. Повідомлення має містити графічне зображення усунення раніше зафіксованих порушень. ОСР не розпочинає виконання будівельно-монтажних робіт необхідних для приєднання замовника до дати оплати Замовником послуги з перенесення мереж.	разом з ТУ надає замовнику належні обґрунтування порушення вимог ПОЕМ. Послуга з приєднання надається в установленому порядку. ОСР виконує заходи необхідні для приєднання замовника (проектування, оформлення земельного/документації, будівельно-монтажні роботи), тобто несе фактичні витрати, при цьому не включає об'єкт, до виконання Замовником заходів з усунення порушень ПОЕМ. У випадках коли Замовник не усуває порушення ПОЕМ, ОСР несе марні витрати, при зверненні замовників про розірвання договору ОСР не має можливості повернути замовнику сплачені кошти у повному обсязі, так як має фактично понесені витрати, в деяких випадках, понесені витрати перевищують сплачені замовником кошти. Для мінімізації витрат Замовників та ОСР пропонується після оплати Замовником першого рахунку послуги з приєднання та підписання договору на перенесення мереж - ОСР здійснює проєктні роботи та у разі необхідності роботи з заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. Після оплати другого рахунку та послуги з перенесення мереж
Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	Див. обґрунтування до попередніх норм
4.1.8. Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.	4.1.8. Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів. Приєднання від мереж побутового споживача можливе в рахунок зменшення потужності за умови виконання наступних вимог:	В сучасній редакції Кодексу систем розподілу відсутня можливість приєднання до мереж. В період вакууму в НД по приєднанню замовники приєднання будували дані мережі самостійно і вони залишилися у їх власності, що були збудовані до вступу в дію Правил приєднання та КСР. Введення даної процедури зменшить негатив зі сторони даних споживачів та замовників, що мають намір приєднатись в даному регіоні. В багатьох випадках мережі ОСР відсутні.

	<ol style="list-style-type: none"> 1. Електроустановки споживача, що будуть приймати участь в присланні замовників, повинні бути передані у власність ОСР; 2. Електроустановки, що підлягають передачі, не повинні бути транзитними; 3. В договорі про передачу електричних повинно бути передбачено найменування замовників прислання та заявлена до прислання потужність; 4. Сумарна потужність споживача, що передає електричні мережі у власність ОСР та замовників прислання не повинна перевищувати дозволєну до прислання потужність споживача за договором про розподіл електричної енергії; 5. Плата за прислання замовників розраховується по проєктній документації без нарахування плати за потужність. 	<p>А споживач побудував мережі з ТП-160 кВА, має дозволенну потужність 140 кВт, використовує 30 кВт.</p>
<p>4.8.2. ОСР після завершення робіт з прислання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про прислання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з прислання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з прислання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.</p>	<p>ОСР після завершення робіт з прислання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про прислання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з прислання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з прислання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.</p>	<p>Оформлення права користування земельними ділянками є трудомістким, довготривалим процесом та залежить від багатьох чинників, а саме: місцезнаходження земельної ділянки (в межах/за межами населених пунктів), форми власності, категорії земель, необхідності розроблення технічної документації з нормативної грошової оцінки земель та ін. Основною проблемою є недоотримання термінів, визначених у законодавстві, органами місцевого самоврядування під час отримання дозволів, погодження проєктів та передачу земельних ділянок у користування. Орієнтовні терміни та етапи виконання робіт, які необхідно провести у ході оформлення права користування земельними ділянками наведені у Додатку 1 та приклад у Додатку 2.</p> <p>Зуважимо, що оформлення права користування земельними ділянками під енергооб'єктами для виконання робіт з прислання</p>

Доповнити:

У разі необхідності оформлення права користування земельної ділянкою та дозвільної документації на будівництво послуга з присіднання надається в 2 етапи:

- 1) Закінчення будівельно-монтажних робіт в разі можливості подати напруги присіднання у узгоджену точку присіднання. Надання замовнику проміжного повідомлення (акту надання/отримання послуги з присіднання) про надання послуги з присіднання.**
- 2) Остаточний етап - роботи з оформлення права користування земельними ділянками та дозвільної документації на будівництво. Надання остаточного повідомлення (акту надання/отримання послуги з присіднання) про надання послуги з присіднання.**
- 3) Розробити типовий договір з безоплатної передачі з розподілом.**

споживача до електромереж передбачає проходження всіх етапів та законодавством не передбачено спрощеної системи оформлення або прискорення виконання/потодження документації/робіт. Окрім того Товариство не має важелів впливу на органи місцевого самоврядування щодо скорочення термінів прийняття відповідних рішень та проведення сесій. Відповідно до ч.1 ст.31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (далі-Закон) проектна документація на будівництво об'єктів розробляється у порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері містобудування, з урахуванням вимог містобудівної документації та вихідних даних і дотриманням вимог законодавства, будівельних норм і правил та затверджується замовником. Основними вихідними даними для розроблення проектної документації відповідно до ч.1 ст.29 Закону є: містобудівні умови, технічні умови, завдання на проектування.

Містобудівні умови та обмеження надаються відповідними уповноваженими органами містобудування та архітектури на підставі містобудівної документації на місцевому рівні на безоплатній основі за заявою замовника (із зазначенням кадастрового номера земельної ділянки), до якої зокрема додаються: копія документа, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперффіцію - у разі, якщо речове право на земельну ділянку не зареєстровано в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно а також викопіювання з топографо-геодезичного плану М 1:2000. Надання містобудівних умов та обмежень або прийняття рішення про відмову в їх наданні здійснюється відповідним уповноваженим органом містобудування та архітектури протягом 10 робочих днів з дня реєстрації заяви, затверджується наказом такого органу.

В свою чергу для подачі документів для отримання містобудівних умов необхідно надати викопіювання з топографо-геодезичного плану М 1:2000 термін виготовлення якого орієнтовно становить 10 робочих днів.

	<p>Після отримання вихідних даних відповідно до ст.31 Закону та Порядку розроблення проектної документації на будівництво об'єктів, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства 16.05.2011 №45 розроблення проектної документації на будівництво з урахуванням вимог містобудівної документації та вихідних даних і дотриманням вимог законодавства, будівельних норм і правил та затвердження замовником орієнтовно становить 45-60 робочих днів.</p> <p>Після розроблення та затвердження проектної документації з допомогою торгів на закупівлю через «PROZORRO» укладається договір підряду на виконання будівельно-монтажних робіт. Орієнтовний терміни укладення договору підряду становить 27 робочих днів.</p> <p>В подальшому для набуття права на виконання будівельних робіт Товариством подається до органу державного архітектурно-будівельного контролю повідомлення про початок виконання будівельних робіт (СС1) для внесення інформації до Реєстру будівельної діяльності, що становить орієнтовно до 10 робочих днів.</p> <p>Виконання будівельно-монтажних робіт на об'єкті відповідно до розробленої та затвердженої в установленому законом порядку проектної документації становить 30-60 робочих днів.</p> <p>Відповідно до п.4 Порядку проведення технічної інвентаризації, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 12.05.2023 №488, до об'єктів нерухомого майна, які підлягають технічній інвентаризації та на які за результатами технічної інвентаризації виповнюються інвентаризаційні справи, матеріали технічної інвентаризації і технічні паспорти, належать, зокрема, інженерні споруди та лінійні об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури. Орієнтовний термін виготовлення технічної інвентаризації становить 15-20 робочих днів.</p> <p>Після виконання будівельно-монтажних робіт та проведення технічної інвентаризації необхідно подати декларацію про готовність об'єкта до експлуатації щодо об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з незначними наслідками (СС1) до органу державного архітектурно-</p>
--	--

		<p>будівельного контролю яка розглядається протягом 10 робочих днів.</p> <p>Таким чином, виготовлення проектної документації, виконання будівельних робіт та оформлення дозвільних документів для стандартного/нестандартного присідання з дотриманням вимог законодавства орієнтовно становить 147-207 робочих днів після оформлення права користування земельними ділянками.</p>
<p>4.8.5. Фактом виконання зобов'язання ОСР з присідання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку присідання) є факт подачі напруги в узгоджену точку присідання та встановлення в точці присідання відного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).</p>	<p>4.8.5. Фактом виконання зобов'язання ОСР з присідання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку присідання) є факт подачі напруги в узгоджену точку присідання та встановлення в точці присідання відного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).</p> <p>Доповнити: У разі якщо мережі замовника не готові прийняти напругу присідання у вказану точку присідання терміни надання послуги з присідання призупиняються (подача напруги) до моменту надання повідомлення Замовником про виконання вимог ТУ в частині замовника та готовності прийняття напруги присідання в точку присідання.</p>	<p>Відсутність готовності електроустановок замовника для прийняття напруги присідання в узгоджену точку є неможливим для дотримання термінів реалізації присідання. (наприклад зміна технічних параметрів – з 1 ф на 3ф)</p>

Директор з розвитку електричних мереж ПРАТ «Рівнеобленерго»

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

№ 16-05/1 від 16.05.2024 р.

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ,
ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до Кодексу систем розподілу

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка, Спілка), яка завжди стоїть на захисті законних прав, та інтересів своїх членів – операторів системи розподілу, підприємств як державного, так і приватного сектору економіки, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (надалі – НКРЕКП, Регулятор) з приводу наступного.

29 березня 2024 року на вебсайті НКРЕКП було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», згідно з яким передбачається упорядкувати та забезпечити єдиний підхід до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу, а також унеможливити необґрунтовані та тривалі перерви електропостачання Користувачів, погіршення нормативних параметрів якості електропостачання та безпеки постачання споживачами електричної енергії.

Варто зазначити, що Спілка розглядала і обговорювала зі своїми членами вказаний проєкт постанови НКРЕКП, а також те, що за результатами опрацювання проєкту, члени Спілки направляли на адресу Регулятора зауваження та пропозиції, які Спілка цілком підтримує.

Окремо хочемо зазначити, що на наше глибоке переконання, Регулятору варто залишити абзац 2 пункту 4.1.8. Кодексу систем розподілу у діючій редакції, оскільки виключення з Кодексу норм, що забезпечують виконання Правил охорони електричних

мереж (надалі – ПОЕМ), призведе до можливих махінацій, та порушень вимог Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів» та ПОЕМ, що, у свою чергу, несе загрози для життя та здоров'я споживачів, надійності та безперебійності роботи енергетичного обладнання, створення неналежних умов експлуатації електричних мереж та збільшення ймовірності нещасних випадків.

Сподіваємось на врахування пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк



cigre.ukraine@ukr.net
www.cigre.org.ua

Громадська спілка „Міжнародна рада з великих
електроенергетичних систем СІГРЕ в Україні ”
Український Національний Комітет
Міжнародної ради з великих електроенергетичних систем
Тел./факс 38 (044) 456 24 69
Public Association “International Council on Large Electric
Systems CIGRE in Ukraine”
Ukrainian National Committee
International Council on Large Electric Systems
Tel./fax 38 (044) 456 24 69

№ 01-111

20.05.2024

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

Тарасюку В.В.

Шановний Валерію Володимировичу!

Звертаюся до Вас з приводу обговорення проекту постанови НКРЕКП стосовно виключення з Кодексу систем розподілу вимог щодо необхідності дотримання замовниками послуг з приєднання до електричних мереж вимог Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1455 (повідомлення на сайті НКРЕКП від 29 березня 2024 року постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»).

Постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 р. №1455 затверджено Правил охорони електричних мереж.

Правила запроваджуються з метою забезпечення збереження електричних мереж, створення належних умов їх експлуатації та запобігання нещасним випадкам від впливу електричного струму і використовуються у разі проектування, будівництва та експлуатації електричних мереж, а також під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж.

Відносини, пов'язані з виконанням вимог щодо визначення меж охоронних зон електричних мереж, режиму використання земель у межах охоронних зон електричних мереж, регулюються Земельним та Лісовим кодексами України, Законами України “Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів”, “Про ринок електричної енергії”, “Про регулювання містобудівної діяльності”, “Про благоустрій населених пунктів”, “Про природно-заповідний фонд України”, “Про автомобільні дороги” та “Про дорожній рух”, “Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення”, а також прийнятими відповідно до них нормативно-правовими актами, нормами та правилами.

Спроба НКРЕКП виключення з Кодексу систем розподілу вимог щодо необхідності дотримання замовниками послуг з приєднання до електричних мереж вимог Правил охорони електричних мереж, потребує на рівні Кабінету Міністрів України розгляду змін до вимог вказаних законодавчих документів щодо визначення меж охоронних зон електричних мереж, режиму використання земель у межах охоронних зон електричних мереж.

У зв'язку з тим, що виключення ОСР із процесу оформлення та виконання цих вимог загрожує запобігання нещасним випадкам від ураження електричним струмом, забезпеченню безперебійного та надійного постачання електричної енергії та збереження та створення

належних умов експлуатації електричних мереж, пропонуємо не приймати зміни до Кодексу систем розподілу в частині вилучення норм щодо охоронних зон електричних мереж.

Разом із цим, в умовах воєнного стану для підтримки надійності роботи енергетичної системи України потрібні зміни до Кодексу систем розподілу та Кодексу систем передачі електричної енергії стосовно спрощення порядку підключення розподіленої генерації/споживачів із подальшим його оформлення у відповідності з існуючими нормативними документами.

У разі Вашого рішення Українській національний комітет CIGRE готовий підключитися до відпрацювання вказаних змін.

**З повагою
Президент
УНК CIGRE**



Олександр Светелік



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46007; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.com.ua,
індивідуальний податковий номер 001307219189, Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725

07.05.2024 № 1822/50

на № _____ від _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Валерію ТАРАСІЮКУ

вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» що стосується зміни номінального рівня напруги та повідомляє наступне.

29.03.2021 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надіслало лист № 2374/42 заступнику Міністра енергетики України Юрію БОЙКУ про те, що не заперечує впровадження застосування ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення», та внесення відповідних змін в розділ 11.4. Якість надання послуг з електропостачання Кодексу системи розподілу (копія додається).

Однак, зважаючи на те, що підвищення параметрів номінальної напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення збільшиться до 230 В між фазним і нульовим проводом, отже відповідно і збільшаться середньоквадратичні значення напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку та мають бути в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги, що в свою чергу для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» призведе до збільшення скарг на якість електричної енергії від споживачів а як наслідок зростання витрат Товариства на усунення причин незадовільної якості електричної енергії.

Застосування таких змін в Кодексі системи розподілу, в період військового стану не є першочерговим заходом.

Зважаючи на вищевикладене, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» пропонує передбачити перехідний період для набрання чинності вищезазначених змін до Кодексу системи розподілу на строк шість місяців після закінчення військового стану.

В. о. Генерального директора

Володимир ГУМЕН



ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46016; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.te.ua, індивідуальний податковий номер 001307219189.
Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725, п/р UA 353385450000000260053000146 в ТОВ АТ «Ощадбанк» м. Тернопіль

29.03.2021 № 2374/42

на №

від

Заступнику Міністра
енергетики України
Бойко Ю.М.

01601, м. Київ
Вул. Хрещатик, 30

Щодо внесення змін
в нормативних документах

На Ваш лист від 24.03.2021 №26/1.6-4.2-4777 ВАТ «Тернопільобленерго» вважає доцільним ліквідацію національної примітки в пункті 4.1 ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності» та внесення необхідних змін до чинних розроблюваних технічних регламентів, нормативно-технічних та нормативних документів.

Головний інженер

С.П. Бартків

СНЕ та МЯ,
Блаженко В.М.
Тел. 23-94-73



А К Ц І О Н Е Р Н Е Т О В А Р И С Т В О
«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
АТ «Хмельницькобленерго»

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018,
тел: (0382) 78 78 59, факс: (0382) 78 78 58
ЄДРПОУ 22767506, ІПН 227675022258,
IBAN UA 833157840000026007303882829
e-mail: kanc@hoe.com.ua, web: <https://hoe.com.ua/>

№ _____ дата _____._____._____
на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій змін до
Кодексу систем розподілу

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

ТАРАСЮКУ Валерію

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Ознайомившись з пропозиціями НКРЕЕ щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу в частині стандарту номінальної напруги загального призначення – 230 В, повідомляємо наступне.

АТ «Хмельницькобленерго» розуміє необхідність реалізації єдиного підходу в інтеграції мереж з європейською мережею операторів системи передачі електроенергії ENTSO-E. Проте, враховуючи поточний стан енергосистеми України та постійні атаки ворога на енергетичні об'єкти, такі зміни можуть мати негативні наслідки. Так в багатьох випадках після ураження об'єктів електроенергетики доводиться збирати схеми аварійного режиму, де параметри електричної енергії не в найкращому стані. Також зміниться показники відпуску електричної енергії побутовими СЕС, що призведе до підвищеного рівня напруги в лінії або на шинах РУ-0,4 кВ. Такі зміни можуть призвести зокрема до збільшення скарг споживачів.

Враховуючи вищевикладене пропонуємо відкласти внесення змін до Кодексу систем розподілу щодо зміни стандарту номінальної напруги до завершення воєнного стану.

Директор технічний

Олексій ФІЛІПЧУК

Андрій ЧАЙКА (0382) 787860



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ
«ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Дмитра Кедріна, 28. м. Дніпро, Україна, 49008. Офіційний сайт: cek.dp.ua;
e-mail: kanc@cek.dp.ua. Call-центр тел. 0-800-3000-15, e-mail: call_center@cek.dp.ua
IBAN UA623223130000026007000030100 в АТ «Укресімбанк», МФО 322313, ЄДРПОУ 31793056,
ІПН 317930504629

на № _____

Члену НКРЕКП
Дмитру КОВАЛЕНКУ

Щодо змін до Кодексу
системи розподілу

Шановний пане Дмитре!

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи розподілу» від 29.03.2024 та надає свої пропозиції для можливості подальшого обговорення проектних рішень.

Додатки: 1. Порівняльна таблиця чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін.

З повагою,
Генеральний директор –
Голова Правління

Микола КОРСА

Денис ШЕПЕТЬКО
+380995359859



UB
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
№641/010.01-03 від 09.05.2024
КЕП: Корса М. В. 09.05.2024 15:53
30703531AC072D0C04000000AB690900C1E11B00

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиція ОСР
	Кодекс систем розподілу		
	4.1. Загальні положення		
4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із</p>	

	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.	зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	
4.1.11	4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії). 4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках: у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 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;	4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії). 4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках: у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 230 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;	
	4.4 Подання заяви про приєднання до електричних мереж		
4.4.3	Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер: у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР; у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів; у разі направлення заяви в електронному вигляді - не	Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер та дату реєстрації заяви : у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер та дата реєстрації заяви ОСР; у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів; у разі направлення заяви в електронному вигляді - не	

	<p>пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер.</p>	<p>пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p> <p>Реєстраційний номер та дата реєстрації заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).</p> <p>У разі направлення заяви в електронному вигляді одним із способів, зазначених на вебсайтах ОСР у розділі «Приєднання», ОСР не пізніше 1 робочого дня з дня отримання заяви має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити її реєстраційний номер та дату реєстрації заяви.</p>	
	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
	11.4. Якість надання послуг з електропостачання		
11.4.6.	<p>Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" (далі - ДСТУ EN 50160:2014).</p>	<p>11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).</p>	<p><i>Для виконання норм чинного стандарту ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) вважаємо необхідним розміщення державною мовою у відкритому доступі та викласти його державною мовою для можливості подальшого ознайомлення та керівництва у роботі ОСР, споживачами електричної енергії.</i></p> <p><i>Враховуючи стан електричних мереж, фактичних рівні напруги мережах зовнішнього електропостачання ввести в дію лише після скасування воєнного стану та після останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування військового стану згідно постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022)</i></p>
11.4.7.	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = \mathbf{230}$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = \mathbf{230}$ В між фазними проводами.</p> <p>Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути</p>	<p><i>Необхідне роз'яснення НКРЕКП щодо процедури переоформлення існуючих Договорів на розподіл при зміні стандарту номінальної напруги з 220В на 230В, роз'яснення рівня лінійної напруги в чотирьохпровідній мережі класом напруги до 1000В з глухозаземленою нейтраллю та відтермінування приведення у відповідність існуючих Договорів до ДСТУ EN 50160:2023 до відміни воєнного стану.</i></p>

	проміжку, мають бути в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги.	в межах $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги.	
11.4.13	Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014.	11.4.13. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2023.	
11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії			
11.5.1	Послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.		
11.5.2	<p>Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>1) за заявою Користувача:</p> <p>припинення (тимчасове або остаточне) експлуатації електроустановки;</p> <p>продаж/передача прав власності/користування на об'єкт Користувача;</p> <p>інші тимчасові причини припинення електропостачання (виконання будівельних, аварійно-відновлювальних робіт тощо);</p> <p>2) за зверненням електропостачальника:</p> <p>припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії) у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>закінчення строку дії / розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>несплата та/або неповна оплата послуг згідно з умовами договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виявлення несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу;</p>		<p><i>Доповнити п. 11.5.2. підпункт 3 таким пунктами:</i></p> <p>« У разі не виконання Замовником вимог п. 4.12.2. Кодексу системи розподілу</p> <p>Припинення розподілу споживачу параметри напруги генеруючої електроустановки якого не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Викласти пункти пропозиції НКРЕКП в такій редакції:</i></p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p>

	<p>наявність заборгованості за несанкціонований відбір електричної енергії;</p> <p>несанкціоноване відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії);</p> <p>невиконання вимог припису уповноваженого представника органу виконавчої влади, на який покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України, щодо усунення незадовільного технічного стану електроустановок Користувачів, який загрожує аварією, пожежею та/або створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню та навколишньому середовищу;</p> <p>недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;</p> <p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p> <p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією,</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму</p>	<p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикань оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР за запитом Регулятора надає розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 25 (згідно вимог ГКД 34.20.661-2003) грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 30 днів після їх коригування та затвердження.</p>
--	--	--	---

	<p> правонаступником за якими є ОСР;</p> <p> у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p> недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p> недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p> 4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p> невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p> 5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p> застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p> аварійні перерви електропостачання.</p>	<p> роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p> ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передує плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	
11.5.3	<p> Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та цього Кодексу за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.</p>		
11.5.4	<p> У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) Користувач, надання послуг з розподілу якому має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим</p>		

	представникам ОСР для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.		
11.5.5	<p>Про планові перерви в електропостачанні ОСР повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та/або через засоби масової інформації не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p>	<p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>	<p><i>Викласти пункти пропозиції НКРЕКП в такій редакції:</i></p> <p>ОСР розміщує повідомлення про планові перерви в електропостачанні повинен повідомляти обов'язково на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет та в засобах масової інформації шляхом автоматично-цільового (таргетного) інформування через електронні платформи (месенджери, e-mail) не пізніше ніж за 5 днів до початку планової перерви.</p> <p>Інформація щодо повідомлень про планові перерви в електропостачанні повинна зберігатися на вебсайті ОСР протягом 3 років.</p> <p>Повідомлення обов'язково має містити дату його розміщення на вебсайті.</p> <p>ОСР має забезпечити на власному вебсайті в мережі Інтернет можливість надання/оновлення заявником контактних даних та бажаних способів для отримання ним інформації про планові та аварійні перерви розподілу електричної енергії при реєстрації у сервісі особистого кабінету, при зверненні до кол-центру, при сплаті рахунків за спожиту електричну енергію тощо.</p>
11.5.6	ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до години) та її орієнтовної тривалості, а також надсилати інформацію органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви в електропостачанні, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на вебсайті та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви.	<p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної тривалості.</p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в</p>	<p><i>Вести в дію лише після скасування воєнного стану та після останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування військового стану згідно постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022) :</i></p> <p>ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планових перерв в електропостачанні із зазначенням найменувань населених пунктів, та вулиць, будинків, корпусів тощо та/або об'єктів Користувачів, та диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені, причини перерви, дати та часу початку перерви та її орієнтовної</p>

	<p>ОСР має здійснювати інформування споживача за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів споживачів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв в електропостачанні мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення електропостачання.</p>	<p>інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви.</p> <p>ОСР має—здійснювати здійснює інформування споживача Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіси особистийх кабінетів споживачаів та інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 з—кількістю відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30 хвилин (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви).</p> <p>Електронне повідомлення про планову перерву розподілу електричної енергії має містити посилання на інформацію, розміщену на вебсайті ОСР, або саму інформацію, що відповідає розміщеній на вебсайті ОСР.</p> <p>Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - диспетчерські найменування об'єктів електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР; - номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з 	<p>тривалості.</p> <p><i>Викласти пункти пропозиції НКРЕКП в такій редакції:</i></p> <p>ОСР повинен надсилати інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні органам місцевого самоврядування, на території яких заплановані перерви розподілу електричної енергії, шляхом її направлення на офіційну електронну адресу, зазначену на вебсайті таких органів місцевого самоврядування або в інший спосіб згідно з домовленістю сторін. Інформація має бути розміщена на власному офіційному вебсайті ОСР та надіслана органам місцевого самоврядування не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку планової перерви.</p> <p>Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку за 60 хвилин до часу початку планових перерв, встановленому пунктом 11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відміни та нової дати виконання планової перерви в строки зазначені в п.11.5.5.</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії в мережах ОСР мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії</p> <p>Вразі аварійних перерв в розподілі електричної енергії в мережах іншого ліцензіата або основного споживача мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії – за можливістю.</p> <p><i>Ввести в дію лише після скасування воєнного стану та після останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування військового стану згідно постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022) :</i></p> <p>- диспетчерські найменування об'єктів</p>
--	---	--	---

		<p>будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР..</p> <p>Повідомлення щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії мають містити інформацію щодо прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії.</p>	<p>електроенергетики ОСР, на яких виконуються зазначені роботи та перелік робіт при проведенні планових ремонтних робіт та/або технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>- номер технічних умов на приєднання, адресу об'єкту приєднання та перелік робіт при проведенні планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових Користувачів; - номер заходу інвестиційної програми ОСР та перелік робіт при проведенні планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР..</p>
11.5.7	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом одного року інформацію щодо значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини), прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація має бути розміщена негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР, але не пізніше ніж через 6 годин після початку перерви.</p>	<p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням: найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви; дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p> <p>Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви.</p>	<p><i>Викласти пункти пропозиції НКРЕКП в такій редакції:</i></p> <p>ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом трьох років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням: найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви; дати та часу початку перерви (з точністю до хвилини); прогнозованого часу відновлення розподілу електричної енергії після аварійної перерви; Інформація щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії розміщується на власному вебсайті ОСР після отримання відповідних даних від диспетчерського</p>

			<p>персоналу ОСР не пізніше ніж через 60 хвилин з моменту надходження інформації.</p> <p><i>Ввести в дію лише після скасування воєнного стану та після останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування військового стану згідно постанови НКРЕКП №349 від 26.03.2022) :</i></p> <p>диспетчерських найменувань відключених об'єктів електричних мереж ОСР.</p>
11.5.8	11.5.8. ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії. При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено.		
11.5.9	11.5.9. Після одержання попередження Користувач зобов'язаний вжити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.		
11.5.10	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>відсутній</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем</p>	<p><i>Викласти пункти пропозиції НКРЕКП в такій редакції:</i></p> <p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних</p>

	<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Відсутній</p>	<p>нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-</p>	<p>робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення. (у зв'язку з відсутністю визначення вартості та обсягу електричної енергії при використанні автономних джерел живлення)</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину без урахування оперативних перемикачів суміжних ОСР та споживачів, що підтверджується документально (наряд-допуск). Згідно ПБЕ 6.2.6. <i>наряд-допуск зберігається протягом лише 30 днів)</i></p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж</p>
--	---	---	---

	<p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата: у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку. <i>(Чи будуть враховуватися дані перерви при визначення термінів на реалізацію приєднань нових споживачів? Додатково зазначаємо що згідно Правил оперативних перемикачів зазначається температура мінус 10 градусів)</i></p> <p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у офіційний введений опалювальний період в районі проведення робіт період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p> <p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше: для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб, інших ліцензіатів, основних споживачів) в електричних мережах ліцензіата: у міській місцевості – менше 7; у сільській місцевості – менше 9; для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих</p>
--	---	--	--

			<p>перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ</p>
--	--	--	---

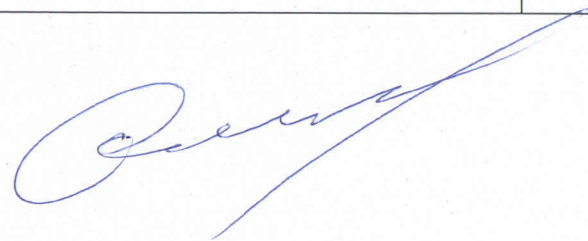
			продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії
4.12.2.	<p>4.12.2. Для приєднання (підключення) споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, та приведення існуючих генеруючих електроустановок забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу 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 їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними</p>		<p><i>Викласти в такій редакції:</i></p> <p>4.12.2. Для приєднання (підключення)/приведення існуючої генеруючої установки споживач або активний споживач, у тому числі до електричних мереж якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, та приведення існуючих генеруючих електроустановок забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:</p> <p>виконання налаштувань параметрів обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами;</p> <p>улаштування на межі балансової належності технічних засобів та/або проведення відповідного налаштування обладнання (інвертора) для забезпечення автоматичного відключення генеруючої електроустановки від електричної мережі ОСР та їх користувачів, ОМСР у разі раптового зникнення в ній напруги та для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою</p>

	<p>стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх 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 їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних 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 їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки</p>		<p>установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги 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 їх користувачів, ОМСР);</p> <p>улаштування технічних засобів (смартметр, пристрій для обмеження генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматики для недопущення видачі в електричну мережу ОСР та їх 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 їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог технічних засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної</p>
--	---	--	--

	споживачем, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.		<p>енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР);</p> <p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР).</p> <p>Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p><i>Також зазначаємо про необхідність доведення порядку приведення генеруючих електроустановок та зазначення необхідних дій ОСР, відповідальності Замовника у разі невиконання ним пункту 4.12.2. Кодексу.</i></p>
8.2.13.	8.2.13. ОСР та Користувачі (надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу) розробляють положення та інструкції, що деталізують дії оперативного персоналу щодо обладнання, яке перебуває в їх оперативному управлінні та віданні, на		<p><i>Викласти в такій редакції:</i></p> <p>8.2.13. ОСР та Користувачі (надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу) розробляють положення та інструкції, що деталізують дії оперативного</p>

	<p>підставі положень та інструкцій ОСП, які є невід'ємною частиною договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		<p>персоналу щодо обладнання, яке перебуває в їх оперативному управлінні та віданні, на підставі положень та інструкцій ОСП, які є невід'ємною частиною договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з наступними Користувачами (як наприклад):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Точка приєднання вище 1000В; - Захищені споживачі; - Приєднана потужність 150 кВт та більше; - Соціально-адміністративні, військові об'єкти; - Споживачі які мають автономні джерела живлення; - З об'єднанням співвласників багатоквартирних будинків (ОСББ).
	<p>8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2014 (так/ні):</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	<p>8. Відповідність показників вимогам ДСТУ EN 50160:2023 (так/ні):</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	

Директор технічний



Сергій ГОРБАЧ

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»**

вул. Гоголя, 285, м. Черкаси, 18002

тел. (0472) 36-02-69, e-mail: kanc@cherkasyoblenergo.com

р/р UA 543545070000000260083001083 Філія Черкаське обласне управління АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 22800735

№ _____

На _____ від _____

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Валерію ТАРАСЮКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057,
e-mail: box@nerc.gov.ua,
gordienko@nerc.gov.ua

Щодо пропозицій до Змін проекту
Кодексу систем розподілу

В доповнення до листа №2815/02-05/2024 від 08.04.2024 направляємо на Вашу адресу
додаткові пропозиції до Змін проекту систем розподілу.

Додаток:

№1 – на 2 арк.

З повагою.

Директор технічний

Павло СОЛОХА



UB
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
№3599/02-05/2024 від 07.05.2024
КЕП: Солоха П. В. 07.05.2024 11:32
6FBCE80CC24794F00400000040A90A0095761E00

№15852/1-24 від 07.05.2024

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції ПАТ «Черкасиобленерго» до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Підстава
	Кодекс систем розподілу		
	4.1. Загальні положення		
	XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії		
	11.4. Якість надання послуг з електропостачання		
11.4.6.	11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).	11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (EN 50160:2022, IDT) (далі - ДСТУ EN 50160:2023).	
11.4.7.	11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними	11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між	Переважна більшість електричного обладнання, що використовується споживачами в електричних мережах низької напруги загального призначення на даний час розраховано на $U_n=10\%$, $U_n \cdot \max=242В$, застосування (



	<p>проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.</p>	<p>фазними проводами: для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом; для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами. Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги. <u>Для застосування зазначеної стандартної номінальної напруги U_n для мереж низької напруги загального призначення передбачити перехідний період тривалістю 2 роки від дати оприлюднення проекту рішення.</u></p>	<p>мережах низької напруги загального призначення $U_n = 230\text{В} + 10\%$, $U_{n.\text{max}} = 253\text{В}$, приводитиме до масового виходу з ладу електричного обладнання, що використовується споживачами, як наслідок до численних скарг/звернень про відшкодування збитків та зростання соціальної напруженості; встановлення певного «перехідного періоду» протягом якого внести необхідні зміни до чинних та розроблюваних нормативних документів, а також виробничо-технологічної документації вітчизняних підприємств-виробників електричного обладнання, що використовується споживачами; тривалість «перехідного періоду» повинна бути достатня для здійснення зазначених змін та мати точну дугу завершення.</p>
--	--	--	--

Директор технічний

Павло СОЛОХА

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЧЕРКАСИБЛЕНЕРГО»**

вул. Гоголя, 285, м. Черкаси, 18002
тел. (0472) 36-02-69, e-mail: kanc@cherkasyoblenergo.com

р/р UA 54354507000000260083001083 Філія Черкаське обласне управління АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 22800735

№ _____

На _____ від _____

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Валерію ТАРАСЮКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057,
електронна адреса: box@nerc.gov.ua,
gordienko@nerc.gov.ua

Щодо пропозицій до Змін проекту
Кодексу системрозподілу

Відповідно до повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» направляємо на Вашу адресу пропозиції до Змін проекту Кодексу систем розподілу.

Додатки:

№1 – на 2-х аркушах.

З повагою.

Директор технічний

Павло СОЛОХА


(0472) 39-55-40, Юрій КІМ



UB
ПАТ «ЧЕРКАСИБЛЕНЕРГО»
№2815/02-05/2024 від 08.04.2024
КЕП: Солоха П. В. 08.04.2024 15:22
6FBCE80CC24794F00400000040A90A0095761E00

№12472/1-24 від 08.04.2024

**Зауваження та пропозиції ПАТ «Черкасиобленерго» до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
п.11.5.6, абз. 7 «...Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні ОСР повідомляє у порядку, встановленому п.11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відмови та нової дати виконання планової перерви»	п.11.5.6 «...Про відміну проведення планової перерви в електропостачанні <i>в розподілі електроенергії</i> ОСР встановленому п.11.5.5 цього розділу із зазначенням причини такої відмови та нової дати виконання планової перерви» повідомляє Користувача із зазначенням причини такої відмови та нової дати виконання планової перерви»	Відповідно до п.11.5.5 ОСР має повідомити про планові перерви не пізніше ніж за 5 днів до початку перерви, вимога запропонованого формулювання п.11.5.6 вимагає повідомляти про відміну проведення планової перерви також за 5 днів до початку перерви, не зрозуміло як діяти, якщо перерва відмінена за 1-4 дні до прогнозованого початку перерви.
п.11.5.6, абз. 3 «Диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені»	«Диспетчерських найменувань об'єктів електроенергетики ОСР, які будуть відключені»	Не відповідає вимогам постанови НКРЕКП №349 від 26.03.22 (п.1, підпункт 2 абз.3,11)
п.11.5.6, абз 7: «ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінет споживача про надання послуг з розподілу/передачі електроенергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30хв (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви)»	п.11.5.6, абз 7: «ОСР здійснює інформування Користувачів за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення йому повідомлень (зокрема через сервіс особистий кабінет споживача про надання послуг з розподілу/передачі електроенергії) щодо планових перерв (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви) та значних аварійних перерв в електропостачанні <i>розподілу електроенергії</i> більше 100 відключених споживачів та тривалістю понад одну годину 30хв (не пізніше ніж через 60 хвилин після початку перерви)»	Далі по тексту як значні аварійні перерви розподілу ел.енергії вважаються тривалістю понад 30хв. Напр. п.11.5.7.
П.11.5.7 ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом 3х років інформацію щодо аварійних перерв розподілу електричної енергії та	П.11.5.7 ОСР повинен розміщувати на власному вебсайті в мережі Інтернет та зберігати протягом 3х років інфор значних (більше 100 відключених с 	Не визначено про які саме аварійні перерви необхідно розміщати інформацію. Так напр.. у запропонованій редакції вимагається повідомляти про всі аварійні перерви тривалістю понад 30хв

<p>тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів та вулиць та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви»</p>	<p>аварійних перерв розподілу електричної енергії та тривалістю понад 30 хвилин із зазначенням:</p> <p>найменувань населених пунктів <i>або</i> вулиць (адрес) та/або об'єктів Користувачів, які відключені внаслідок аварійної перерви»</p>	<p>30хв. навіть якщо відбулося знеструмлення одного користувача, значно збільшить об'єм викладеної інформації, захищає сайт.</p> <p>У запропонованій редакції вимагається зазначення назв населених пунктів, що знеструмлені та вулиць цього населеного пункту, перераховувати назви всіх вулиць недоцільно, якщо знеструмлено весь населений пункт, достатньо зазначити назву населеного пункту.</p>
<p>п.11.5.10 «Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск)</p>	<p>п.11.5.10 «Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням в бік збільшення часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск) (оперативний журнал)</p>	<p>Згідно «Правил безпечної експлуатації електроустановок» наряд-допуски зберігаються 30діб, після чого наряд-допуски знищуються. Після завершення робіт та закриття наряда-допуска, відновлення розподілу відбувається силами оперативного (оперативно-виробничого) персоналу через деякий час, тому час закриття наряда-допуска, не буде відповідати навіть приблизно, часові відновлення розподілу ел.енергії.</p>
<p>п.11.5.10 «...при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється.»</p>	<p>«...при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється.»</p>	<p>Виконання вимог даного абзацу проконтролювати неможливо, оскільки на більшості ділянках території, де є лінії електропередач відсутні метеостанції, метеопости, тощо.</p>

08 квітня 2024 року

Директор технічний

Павло СОЛОХА

Голові НКРЕКП
Тарасюку В.В.
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Щодо розгляду проекту змін

Шановний Валерію Володимировичу!

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» опрацювало проект змін до чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №310 «Про затвердження Кодексу систем розподілу», опублікований 29.03.2024, та повідомляє наступне.

1. Щодо змін до п. 4.1.8.

Вважаємо необхідним залишити вимоги щодо надання послуги з приєднання замовникам за умови виконання норм Правил охорони електричних мереж (ПОЕМ). Видалення даних вимог призведе до можливих порушень ПОЕМ замовниками, та відсутності можливості у операторів систем розподілу (ОСР) впливати на порушників.

2. Щодо змін до п. 4.1.11 та 11.4.7.

На сьогоднішній день щорічні обсяги реконструкції та нового будівництва мереж 0,4 кВ є незначними. Середній вік мереж 0,4 кВ не дозволяє забезпечити більш високі вимоги до якості електричної енергії, в частині допустимого мінімального рівня напруги.

В зв'язку з цим, оптимальним рішенням на даному етапі буде введення до ДСТУ EN 50160:2023 національної примітки, якою буде регламентовано номінальну напругу в мережі загального призначення на рівні 220 В.

3. Щодо змін до п. 11.5.2.

Умову щодо припинення розподілу електричної енергії у випадку порушення споживачем ПОЕМ вважаємо обґрунтованою. Вилучення даної умови призведе до відсутності у ОСР важелів впливу на споживачів, які своїми діями створюють загрозу своєму життю та здоров'ю, а також життю та здоров'ю інших людей, та впливають на нормальне функціонування електричних мереж.

4. Щодо змін до п. 11.5.10.

Введення заборони на виконання планових робіт при зниженні температури нижче певного рівня вважаємо необґрунтованим. Такі обмеження ставитимуть під загрозу своєчасне виконання заходів інвестиційної програми, заходів з приєднання та ремонтної програми.

Час початку та завершення робіт вказаний в наряді-допуску не враховує час на підготовку робочого місця та допуск до роботи, а також час на включення електроустановки в роботу (оперативні перемикання). Фактичний час початку та завершення планової перерви підтверджується даними оперативної документи



тивний журнал).
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
№16/4454/01-14 від 07.05.2024
КЕП: Феликс С. В. 07.05.2024 18:35
26B2648ADD3032E104000000ADA2350067BDAE00
№15982/1-24 від 08.05.2024

Сподіваємось на порозуміння та подальшу співпрацю.

Додаток: Порівняльна таблиця чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін - 1 прим. на 9 арк.

З повагою,

Голова Правління

С.В. Фелик

Фінансовий директор

І.В. Сорока

Вик. Атрощенко О.М.
Тел. (0462) 655-056

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 "Про затвердження Кодексу систем розподілу" та запропонованих змін

№	Чинна редакція	Пропозиції НКРЕКП	АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
	Кодекс систем розподілу		
	4.1. Загальні положення		
4.1.8	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ.</p> <p>Після усунення порушень вимог ПОЕМ ОСР оформляє</p>	<p>Забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.</p> <p>Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог ПОЕМ.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Укладення договору про надання послуг</p>	<p>Вважаємо необхідним залишити чинну редакцію. Прийняття змін призведе до порушень ПОЕМ замовниками, та відсутності можливості у ОСР впливати на такі порушення.</p>



	письмову довідку про усунення порушень ПОЕМ із зазначенням здійснених заходів щодо усунення порушень.	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.	
4.1.11	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 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;</p> <p>....</p>	<p>4.1.11. Особливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання або власника електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР та виробників електричної енергії).</p> <p>4.1.11.1. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках:</p> <p>у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача 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 виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 230 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;</p> <p>....</p>	Вважаємо за необхідне залишити чинну редакцію. Обґрунтування в п 11.4.7.
XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії			
11.4. Якість надання послуг з електропостачання			
11.4.7.	<p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.</p>	<p>11.4.7. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 230 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <p>для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазним та нульовим проводом;</p> <p>для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 230$ В між фазними проводами.</p>	<p>На сьогоднішній день щорічні обсяги реконструкції та нового будівництва мереж 0,4 кВ є незначними. Середній вік мереж 0,4 кВ не дозволяє забезпечити більш високі вимоги до якості електричної енергії, в частині допустимого мінімального рівня напруги.</p> <p>В зв'язку з цим, оптимальним рішенням на даному етапі буде введення до ДСТУ EN 50160:2023</p>

	Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.	Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ± 10 % від величини номінальної напруги.	національної примітки, якою буде регламентовано номінальну напругу в мережі загального призначення на рівні 220 В.
	11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії		
11.5.2	<p>Випадки припинення розподілу електричної енергії:</p> <p>1) за заявою Користувача:</p> <p>припинення (тимчасове або остаточне) експлуатації електроустановки;</p> <p>продаж/передача прав власності/користування на об'єкт Користувача;</p> <p>інші тимчасові причини припинення електропостачання (виконання будівельних, аварійно-відновлювальних робіт тощо);</p> <p>2) за зверненням електропостачальника:</p> <p>припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії) у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії;</p> <p>3) за ініціативою ОСР:</p> <p>закінчення строку дії / розірвання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>несплата та/або неповна оплата послуг згідно з умовами договору про надання послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>виявлення несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу;</p> <p>наявність заборгованості за несанкціонований відбір електричної енергії;</p> <p>несанкціоноване відновлення електроживлення</p>		<p>Умову щодо припинення розподілу електричної енергії у випадку порушення споживачем ПОЕМ вважаємо обґрунтованою. Вилучення даної умови призведе до відсутності у ОСР важелів впливу на споживачів, які своїми діями створюють загрозу своєму життю та здоров'ю, а також життю та здоров'ю інших людей, та впливають на нормальне функціонування електричних мереж.</p>

	<p>Користувача (споживача електричної енергії);</p> <p>невиконання вимог припису уповноваженого представника органу виконавчої влади, на який покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України, щодо усунення незадовільного технічного стану електроустановок Користувачів, який загрожує аварією, пожежею та/або створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню та навколишньому середовищу;</p> <p>недопущення до електроустановок Користувача, пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або ОСР, на яких покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України та/або договором;</p> <p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу;</p>	<p>порушення Користувачем ПОЕМ під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Користувача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Користувачем порушуються ПОЕМ;</p> <p>проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:</p> <p>планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного</p>	
--	---	--	--

	<p>обслуговування обладнання ОСР;</p> <p>здійснення будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт для реалізації договору про приєднання;</p> <p>планових робіт з будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР;</p> <p>проведення оперативних перемикачів оперативним персоналом в електроустановках ОСР з метою зміни схеми з'єднань електроустановки, режиму роботи або стану устаткування (на період до 30 хвилин).</p> <p>ОСР надає Регулятору розроблений та затверджений річний графік ремонтів та графік технічного обслуговування обладнання до 10 грудня року, що передус плановому. У разі коригування річного графіку ремонтів та графіку технічного обслуговування обладнання ОСР надає Регулятору графіки не пізніше 10 днів після їх коригування та затвердження.</p>	
	<p>проведення системних випробувань;</p> <p>у разі несплати споживачем заборгованості за договором про постачання електричної енергії або договором про користування електричною енергією, правонаступником за якими є ОСР;</p> <p>у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів);</p> <p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p>	

	<p>недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;</p> <p>4) за ініціативою адміністратора комерційного обліку:</p> <p>невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення засобів розрахункового обліку до вимог щодо технічного стану, передбачених Кодексом комерційного обліку;</p> <p>5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:</p> <p>застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;</p> <p>аварійні перерви електропостачання.</p>		
11.5.10	<p>11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>відсутній</p>	<p>ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових робіт в електромережах системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p>Припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів для проведення планових робіт без дотримання вимог пункту 11.5.5 та 11.5.6 глави 11.5 цього розділу забороняється.</p> <p>Під час проведення планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, які передбачають припинення та/або обмеження розподілу електричної енергії Користувачів, з метою зменшення тривалості перерв розподілу електричної енергії ОСР відповідно до схем нормального режиму має організовувати тимчасові схеми живлення Користувачів або застосовувати автономні джерела живлення.</p> <p>ОСР планує перерви розподілу електричної</p>	<p>Введення заборони на виконання планових робіт при зниженні температури нижче певного рівня вважаємо необґрунтованим. Такі обмеження ставитимуть під загрозу своєчасне виконання заходів інвестиційної програми, заходів з приєднання та ремонтної програми.</p> <p>Час початку та завершення робіт вказаний в наряді-допуску не враховує час на підготовку робочого місця та допуск до роботи, а також час на включення електроустановки в роботу (оперативні перемикання). Фактичний час початку та завершення планової перерви підтверджується даними оперативної документації (оперативний документация).</p>

		<p>енергії Користувачів виключно в разі відсутності технічної можливості відповідно до схем нормального режиму виконання тимчасових схем живлення Користувачів або застосування автономних джерел живлення.</p> <p>Час початку та завершення планової перерви з розподілу електричної енергії, а також вказаний у повідомленні прогнозований період перерви розподілу електричної енергії Користувачам має відповідати фактичному періоду виконання планових робіт з відхиленням часу початку та закінчення виконання робіт не більше ніж на одну годину, що підтверджується документально (наряд-допуск).</p> <p>Перерви розподілу електричної енергії Користувачам для виконання планових ремонтних робіт та планових робіт з технічного обслуговування електроустановок та електричних мереж системи розподілу, передбачених річним графіком ремонтів та/або графіком технічного обслуговування обладнання ОСР, планових будівельно-монтажних робіт з приєднання та підключення нових користувачів, планових робіт з будівництва, технічного переоснащення, реконструкції електричних мереж, передбачених інвестиційною програмою ОСР при температурі повітря (на території виконання робіт) нижче мінус 5 градусів забороняється. Такі роботи переносяться на іншу дату з наступним попередженням користувачів в установленому порядку.</p>	
	<p>Тривалість планової перерви в електропостачанні не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу та 6 годин у зимові місяці, крім планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною</p>	<p>Тривалість планової перерви розподілу електричної енергії не повинна перевищувати сумарно 12 годин на добу, а у період з 01 листопада по 01 квітня не більше 6 годин на добу.</p>	

	<p>програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, наданою Регулятору, та/або при реалізації договорів про приєднання до електричних мереж системи розподілу згідно з чинними нормативними документами. Тривалість таких перерв не повинна перевищувати 24 годин та 8 годин у зимові місяці у разі неможливості забезпечення резервним живленням.</p> <p>Відсутній</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що</p>	<p>Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) повинно бути менше:</p> <p>для перерв без попередження Користувача та аварійних перерв (за виключенням перерв в наслідок форс-мажорних обставин та з вини інших осіб) в електричних мережах ліцензіата:</p> <p>у міській місцевості – менше 7;</p> <p>у сільській місцевості – менше 9;</p> <p>для запланованих перерв із попередженням споживача (без урахування запланованих перерв в електропостачанні, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) – менше 12.</p> <p>Користувач (споживач електричної енергії) при отриманні від ОСР вимоги про самостійне обмеження/припинення споживання електричної енергії зобов'язаний виконати вимогу ОСР та самостійно обмежити/припинити споживання електричної енергії.</p> <p>Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка</p>	
--	---	--	--

	<p>має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	<p>призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.</p> <p>Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.</p> <p>Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії або оператор УЗЕ продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.</p>	
--	---	--	--