

ОБҐРУНТУВАННЯ

до відкритого засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), з питання щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

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

Згідно з положеннями частини другої статті 2 Закону, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема, кодексом систем розподілу. Кодекс систем розподілу затверджується Регулятором.

Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (далі – ОСР), оператора системи передачі (далі – ОСП), користувачів системи розподілу (далі – Користувачі) та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, встановлені Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами) (далі – Кодекс).

На сьогодні чинна редакція Кодексу не достатньо чітко та однозначно визначає критерії та особливості виконання ОСР запланованих перерв в електропостачанні Користувачів системи розподілу, що призводить до необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання, особливо в осінньо-зимовий період, та у період низьких температур. А також не стимулює ОСР застосовувати на час виконання робіт для забезпечення електропостачання Користувачів тимчасових схем електропостачання та автономних джерел живлення, що надало б змогу зменшити кількість запланованих перерв в електропостачанні Користувачів та підвищило б стандарти якості електропостачання.

Також, Проєкт постанови передбачає приведення відповідності до ДСТУ EN 50160:2023 "Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення" норм Кодексу.

Ураховуючи зазначене, з метою упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу, а також унеможливлення необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання Користувачів, погіршення нормативних параметрів якості електропостачання та безпеки постачання споживачами електричної енергії, тощо Регулятором розроблено проєкт змін до Кодексу систем розподілу.

Вказаний Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно з п. 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює



UB
№656-17.1.4/24 від 21.03.2024
КЕП: Остап'юк Ю. В.
3FAA9288358EC00304000000AD901E00E039B600

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент пропонує прийняти таке рішення:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу»;

2. Оприлюднити зазначений проєкт постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Заступник директора департаменту –
начальник управління інвестиційної політики
та технічного розвитку Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Юрій ОСТАП'ЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Кодексу
систем розподілу

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Зміни), що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу систем розподілу

1. У розділі IV:

1) у главі 4.1:

абзаци другий – сьомий пункту 4.1.8 виключити;

в абзаці другому пункту 4.1.11.1 цифри «220» замінити цифрами «230»;

2) абзаци другий, п'ятий та шостий пункту 4.4.3 глави 4.4 після слів «реєстраційний номер» доповнити словами «та дату реєстрації» у відповідних відмінках.

2. У розділі XI:

1) у главі 11.4:

пункт 11.4.6 викласти в такій 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).»;

у пункті 11.4.7 цифри «220» замінити цифрами «230»;

у пункті 11.4.13 цифри та знак «50160:2014» замінити цифрами та знаком «50160:2023»;

2) у главі 11.5:

у пункті 11.5.2:

абзаци шістнадцятий та сімнадцятий замінити шістьма новими абзацами такого змісту:

«проведення планових робіт в електромережах, якщо необхідність припинення електропостачання підтверджена вимогами нормативно-технічних документів, а саме:

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;

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 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;».

У зв'язку з цим абзаци вісімнадцятий – двадцять сьомий вважати відповідно абзацами двадцять другим – тридцять першим;

пункти 11.5.5 – 11.5.7 викласти в такій редакції:

«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.

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 спожиту електричну енергію тощо.

11.5.6. ОСР повинен розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію щодо планованих перерв в електропостачанні із зазначенням:

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.

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 планованої перерви.

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.

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).

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.

Інформація про планові перерви розподілу електричної енергії, що зазначається на вебсайті ОСР, також має містити:

- 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'єкта 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.

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:

- 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.

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.»;

пункт 11.5.10 викласти в такій редакції:

«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 пункту 11.5.5 та 11.5.6 цієї глави 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 або застосовувати автономні джерела живлення.

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.

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).

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.

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.

Кількість перерв з розподілу електричної енергії протягом попередніх 12 календарних місяців в точці розподілу Користувача (тривалістю понад одну годину) не може перевищувати:

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:

- у міській місцевості – 7 перерв,
- у сільській місцевості – 9 перерв;

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.

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.

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.

Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.

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.

3. У пункті 8 додатку 10 цифри та знак «50160:2014» замінити цифрами та знаком «50160:2023».

Заступник директора департаменту –
начальник управління інвестиційної політики
та технічного розвитку Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Юрій ОСТАП'ЮК