

18.07.22 № 3-162
На № _____ від _____

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

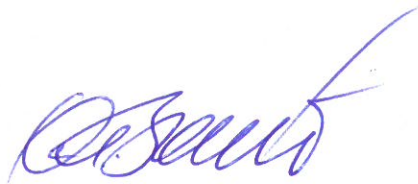
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19;
e-mail: volkov@nerc.gov.ua,
kichkovskyi@nerc.gov.ua

6 липня 2022 року на офіційному веб-сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі» та запропоновано до 18 липня 2022 року (включно) надати зауваження і пропозиції у письмовому та/або електронному вигляді до зазначеного проєкту постанови.

Зважаючи на зазначене, надаємо відповідні зауваження і пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі».

Додаток на 11 арк.

Директор з регуляторних питань
Захарчук О.М.



18/07/2022

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">п. 1.11 глави 1 розділу III</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p>	<p align="center">п. 1.11 глави 1 розділу III</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої, ліцензованої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача приєднуються УЗЕ менше 1 МВт типу С і D, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p>	<p>Пропонується доповнити ліцензованою потужністю, що є актуальним для виробників електричної енергії.</p> <p>Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів С і D.</p>
<p>Підпункт 3 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки. Випробування повинні бути проведені у разі:</p>	<p>Підпункт 3 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки. Випробування повинні бути проведені у разі:</p>	<p>Виключити вимогу як надмірну</p>

<p>підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ; після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом; для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу; у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік). У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p>	<p>підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ; після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом; для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу; у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік). У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p>	
<p>Підпункт 7 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта. Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСП може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p>	<p>Підпункт 7 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта. Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСП може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p>	<p>Виключити у зв'язку із відсутністю відповідного органу</p>

<p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;</p>	<p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;</p>	
<p>пп. 8 п. 6.5 глави 6 розділу III</p> <p>8) СНЕ УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності СНЕ УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов'язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>	<p>пп. 8 п. 6.5 глави 6 розділу III</p> <p>8) СНЕ УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності СНЕ УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов'язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>	<p>За оцінками постачальників та виробників УЗЕ (Honeywell) функція POD суттєво підвищує вартість капітальних інвестицій в УЗЕ для інвесторів. Наявність цінових обмежень на всіх сегментах ринку електричної енергії безпосередньо впливає на економічну доцільність будівництва УЗЕ приватними інвесторами. Внаслідок цього конкуренція на РДП та інших ринках буде вкрай низькою. Як наслідок ціна допоміжних послуг для ОСП буде залишатися на високому рівні, а обсяг пропозиції залишатиметься обмеженим.</p> <p>Надання послуги демпфірування низькочастотних коливань (не оплачуваної відповідно до пропозицій) унеможливорює чи суттєво впливає на надання інших комерційних послуг, зокрема частотного регулювання, які надаються на платній основі.</p>

		<p>Вимоги до функції POD не узгоджені з виробниками та не встановлені ОСП.</p> <p>Вимог щодо обов'язковості функції POD в УЗЕ не висувається і ENTSO-E. Така послуга може надаватися ОУЗЕ тільки опціонально, а не примусово.</p>
<p>Пункт 5.4 глави 5 розділу VII</p> <p>5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.</p>	<p>Пункт 5.4 глави 5 розділу VII</p> <p>5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ типу С і D.</p>	<p>Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів С і D.</p>
<p>п. 2.3 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.3. Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:</p> <p>1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від $P_{min.вп}$ до $P_{max.вп}$ та режимів відбору в діапазоні від $P_{min.відб}$ до $P_{max.відб}$.</p>	<p>п. 2.3 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.3. Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:</p> <p>1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від $P_{min.вп}$ до $P_{max.вп}$ та режимів відбору в діапазоні від $P_{min.відб}$ до $P_{max.відб}$.</p>	<p>Вимога спостерігати годину за стабільною видачою потужності стосується турбін генераторів. Технічно немає ніякого сенсу спостерігати годину за інвертором та перевіряти чи зможе він стабільно нести потужність.</p>

$P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, відб – режим відбору.</p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години (може бути скоригований за необхідності);</p>	$P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, відб – режим відбору.</p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень або режим РПЧ вимикається, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години та 30 хвилин для УЗЕ (може бути скоригований за необхідності);</p>	
<p>п. 2.8 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.8. Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 100 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % $P_{\text{ном}}$ та коливання потужності мають затухаючий характер.</p>	<p>п. 2.8 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.8. Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 100 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження (відбір/відпуск) за час не більше 30 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження (відбір/відпуск) допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % $P_{\text{ном}}$ та коливання потужності мають затухаючий характер.</p>	<p>Доповнено з огляду на особливості УЗЕ</p>
<p>п. 3.1 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>3.1. Перевірка базового навантаження аРВЧ.</p>	<p>п. 3.1 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>3.1. Перевірка базового навантаження аРВЧ.</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з</p>

<p>Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Pmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Pmax.відб:</p> $P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.</p> <p>Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);</p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скориговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах ±1% номінальної потужності (Pном).</p> <p>Для ЄНЄ УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів генерації відпуску та режимів відбору.</p>	<p>Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Pmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Pmax.відб:</p> $P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.</p> <p>Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);</p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 30 хвилин 1 години (за необхідності може бути скориговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах ±1% номінальної потужності (Pном).</p> <p>Для ЄНЄ УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів генерації відпуску та режимів відбору.</p>	<p>енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвили, то це достатньо для кваліфікації електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
--	--	---

<p>пп. 8 п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5—15 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p>	<p>пп. 8 п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5 - 15 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на покроковий режим зміни навантаження то тут достатньо мати інтервал 5 - 15 хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
--	--	---

<p>п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) протягом 30 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p>	<p>п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) протягом 30 15 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. 15 хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
<p>п. 4.1 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p>	<p>п. 4.1 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку</p>

<p>4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скореговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності (Рном).</p>	<p>4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години 30 хвилин (за необхідності може бути скореговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності (Рном).</p>	<p>Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвилин, то це достатньо для кваліфікації електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
---	---	--

<p>п. 4.2 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали.</p> <p>Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;</p> <p>4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{\text{ном}}$).</p>	<p>п. 4.2 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали.</p> <p>Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;</p> <p>4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду 15 хвилин для рРВЧ, 30 хвилин для РЗ постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{\text{ном}}$).</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. 15 хвилин для рРВЧ и 30 хвилин для РЗ для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі.</p> <p>Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
---	---	---

<p>п. 5 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p>	<p>п. 5 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Після кожного пункту програми випробувань SoC повертається до значення, що дозволяє провести наступний крок випробувань.</p>	<p>Пояснюється технічними особливостями LER (limited energy reservoirs).</p>
---	---	--

18.07.22 № 3-167
На № _____ від _____**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг,
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19**

В доповнення до листа від 18.07.22 №3-162 направляємо додаткове обґрунтування щодо корегування редакції в частині виключення обов'язковості функції POD для УЗЕ 5 МВт і вище пп. 8 п. 6.5 глави 6 розділу III.

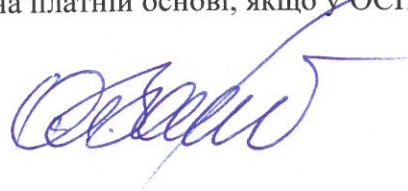
Заходи щодо демпфування низькочастотних міжсистемних коливань (power oscillations damping - POD) включають встановлення компенсуючих пристроїв на об'єктах ОЕС України. Такими пристроями можуть бути як статкоми, так і електрохімічні джерела струму (установки зберігання енергії – УЗЕ). Вимога обов'язкової наявності функції POD для всіх УЗЕ потужністю понад 5 МВт, запропонована у новій редакції Кодексу системи передачі, є надмірною та призведе до збільшення капітальних витрат при будівництві таких установок, зниження інвестиційної привабливості цих проектів для приватних інвесторів та позначиться негативно на збільшенні конкуренції на ринку допоміжних послуг.

Для того, щоб УЗЕ могли виконувати функцію POD, необхідно їх дооснащення пропорційно-інтегрально-диференціюючими регуляторами (PID) з відповідним алгоритмом. Такі регулятори замовляються та програмуються в індивідуальному порядку, що збільшує капітальні витрати під час будівництва УЗЕ.

Не менш важливо те, що природа POD вимагає швидкої реакції інверторів УЗЕ щоб надавати цю послугу не гірше статкомів. Статками можуть реагувати на зміну частоти за 10-20 мс, для інверторного обладнання з ємністю такий показник становить близько 100-200 мс. Насамперед це пов'язано з електрохімічними процесами, що відбуваються в батареї УЗЕ при переході від заряду до розряду і назад. Зменшення часу на перехідний процес призведе до швидкої деградації акумуляторів та, як наслідок, зниження корисного терміну служби УЗЕ. А це поставить інвесторів перед необхідністю окупити УЗЕ не за 10-12 років, а за коротший (орієнтовно до 7 років) термін. На тлі збільшення цін на накопичувачі енергії та конкуренції, що зростає, на сегментах ринку електроенергії це вбачається нереалістичним та нездійсненним. Крім цього, спектр виробників швидкодіючих інверторів вузький, і при будівництві УЗЕ звуження елементної бази призведе до нового витку зростання капітальних витрат.

POD на сьогоднішній день не є оплачуваною послугою, але є пріоритетною по відношенню до первинного (РПЧ) та вторинного (аРВЧ) регулювання частоти, які винагороджуються. Алгоритм роботи POD передбачає на початку збурень у мережі негайне перемикання на демпфування таких збурень, навіть якщо УЗЕ надавала послугу частотного регулювання. Логіка такого алгоритму призведе до ненадання допоміжних послуг оператору системи передачі (ОСП), отримання штрафу та позбавлення сертифіката постачальника допоміжних послуг. Таким чином УЗЕ можуть бути вимушені на регулярній основі надавати обов'язкову неоплачувану послугу і отримувати збитки за неможливості здійснювати діяльність на ринку електричної енергії на комерційній основі.

У зв'язку із викладеним, пропонується вилучити з проекту Кодексу системи передачі положення щодо обов'язковості POD для УЗЕ потужністю 5 МВт і вище та запропонувати добровільну участь у наданні послуги POD на платній основі, якщо у ОСП є потреба у отриманні такої допоміжної послуги.

Директор з регуляторних питань**О. Захарчук**



**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

18.07.2022 № 21270/1001

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 06.07.2022 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Додатки: Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 5 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:		
користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує її-систему передачі для передачі електричної енергії;	користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує її-систему передачі для передачі електричної енергії (окрім випадків, зазначених в ч. 9 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії»);	Ч. 9 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» містить положення щодо надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії. У випадку надання такого права, ОСР не є користувачем системи передачі, що може виконувати певні ф-ції для ОСР.
установка зберігання енергії, яка є повністю інтегрованим елементом мережі ОСР - електроустановка, яка використовується виключно з метою забезпечення ефективного, безпечного та надійного функціонування системи передачі і не використовується для балансування або управління перевантаженнями, купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;	Виключити.	Дублює положення ЗУ «Про ринок електричної енергії».
...	...	
5. Вимоги до змісту Плану та етапів його розроблення		
5.11. Оприлюдненню на офіційних вебсайтах ОСР також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання,	5.11. Оприлюдненню на офіційних вебсайтах ОСП також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання,	Редакційна правка.

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p>матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.</p>	
...	...	
2. Технологічна схема диспетчерського управління		
<p>2.2. Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи - регіональні диспетчерські центри.</p> <p>Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких більше 20 МВт, а також ОСП та постачальники послуг з балансування.</p> <p>Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких не перевищує 20 МВт та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування).</p>	<p>2.2. Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи - регіональні диспетчерські центри.</p> <p>Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, а також ОСП та постачальники послуг з балансування.</p> <p>Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), ОУЗЕ та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування).</p>	<p>Вважаємо недоцільним вводити додаткового субєкта диспетчерського управління на середньому рівні.</p>
...	...	
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії		
6.5. Оплата послуг з диспетчерського		

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>(оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для операторів систем розподілу ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу ОСР, що включають в себе втрати спільного використання технологічних електричних мереж інших власників та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСР);</p>	<p>для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p>	<p>Підхід до визначення обсяг компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами не визначається КСП.</p>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі , – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором (зарядженням) УЗЕ та місячним відпуском (розрядженням) електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСП, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		
...	...	
<p>Новий розділу XIII КСП</p> <p>XIII. Особливості реалізації права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ</p>		
<p>2. Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ</p>		
<p>2.2. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти,</p>	<p>Стаття 33 «Про ринок електричної енергії» передбачає два варіанти власності, володіння,</p>	<p>Потребує обговорення питання щодо однакових підходів до отримання згоди Регулятора для ОСП та ОСП.</p>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСП надає до Регулятора запит, до якого додаються:</p> <p>1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ;</p> <p>2) техніко-економічне обґрунтування/проєкт необхідності застосування УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ у мережі системи передачі;</p> <p>3) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСП (із зазначенням підстави їх використання);</p> <p>4) інформація щодо джерел фінансування.</p> <p>Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошенуються, завіряються підписом керівника ОСП або уповноваженою ним особою.</p> <p>Регулятор має право звернутися до ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.</p>	<p>користування тощо ОСП УЗЕ та відповідно різні процедури надання згоди Регулятора.</p> <p>Стаття 46 передбачає аналогічні два варіанти власності, володіння, користування тощо ОСП УЗЕ</p> <p>Проєктом змін до Кодексу систем розподілу передбачається два окремі пункти щодо надання згоди для поністю інтегрованих УЗЕ та інших УЗЕ.</p>	

18.07.2022 № 01/224
На № _____ Від _____

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

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19;
e-mail: volkov@nerc.gov.ua,
kichkovskyi@nerc.gov.ua

6 липня 2022 року на офіційному веб-сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі» та запропоновано до 18 липня 2022 року (включно) надати зауваження і пропозиції у письмовому та/або електронному вигляді до зазначеного проєкту постанови.

Зважаючи на зазначене, надаємо відповідні зауваження і пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі».

Додаток на 10 ар

Генеральний директор
18.07.2022р.



С.М.Дегтяренко

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>п. 1.11 глави 1 розділу III</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p>	<p>п. 1.11 глави 1 розділу III</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої, ліцензованої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача приєднуються УЗЕ менше 1 МВт типу С і D, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p>	<p>Пропонується доповнити ліцензованою потужністю, що є актуальним для виробників електричної енергії.</p> <p>Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів С і D.</p>
<p>Підпункт 3 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки. Випробування повинні бути проведені у разі: підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ; після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого</p>	<p>Підпункт 3 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки. Випробування повинні бути проведені у разі: підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ; після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого</p>	<p>Виключити вимогу як надмірну</p>

<p>обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом; для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;</p> <p>у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).</p> <p>У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p>	<p>обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом; для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу; у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).</p> <p>У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p>	
<p>Підпункт 7 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.</p> <p>Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСП може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p> <p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСП;</p>	<p>Підпункт 7 пункту 5.1 глави 5 розділу III</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.</p> <p>Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСП може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p> <p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСП;</p>	<p>Виключити у зв'язку із відсутністю відповідного органу</p>

<p>пп. 8 п. 6.5 глави 6 розділу III</p> <p>8) СНЕ УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності СНЕ УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов’язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>	<p>пп. 8 п. 6.5 глави 6 розділу III</p> <p>8) СНЕ УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності СНЕ УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов’язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>	<p>За оцінками постачальників та виробників УЗЕ (Honeywell) функція POD суттєво підвищує вартість капітальних інвестицій в УЗЕ для інвесторів. Наявність цінових обмежень на всіх сегментах ринку електричної енергії безпосередньо впливає на економічну доцільність будівництва УЗЕ приватними інвесторами. Внаслідок цього конкуренція на РДП та інших ринках буде вкрай низькою. Як наслідок ціна допоміжних послуг для ОСП буде залишатися на високому рівні, а обсяг пропозиції залишатиметься обмеженим.</p> <p>Надання послуги демпфірування низькочастотних коливань (не оплачуваної відповідно до пропозицій) унеможлиблює чи суттєво впливає на надання інших комерційних послуг, зокрема частотного регулювання, які надаються на платній основі.</p> <p>Вимоги до функції POD не узгоджені з виробниками та не встановлені ОСП.</p> <p>Вимог щодо обов’язковості функції POD в УЗЕ не висувається і ENTSO-E. Така послуга може надаватися ОУЗЕ тільки опціонально, а не примусово.</p>
--	--	---

<p>Пункт 5.4 глави 5 розділу VII</p> <p>5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.</p>	<p>Пункт 5.4 глави 5 розділу VII</p> <p>5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ типу С і D.</p>	<p>Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів С і D.</p>
<p>п. 2.3 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.3. Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:</p> <p>1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Pmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Pmax.відб.:</p> $P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, відб – режим відбору.</p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години (може бути скоригований за необхідності);</p>	<p>п. 2.3 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.3. Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:</p> <p>1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Pmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Pmax.відб.:</p> $P_{\text{зад. вп}} = P_{\text{min. вп}} + \frac{P_{\text{max.вп}} - P_{\text{min.вп}}}{2},$ $P_{\text{зад. відб}} = P_{\text{min. відб}} + \frac{P_{\text{max.відб}} - P_{\text{min.відб}}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, відб – режим відбору.</p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень або режим РПЧ вимикається, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години та 30 хвилин для УЗЕ (може бути скоригований за необхідності);</p>	<p>Вимога спостерігати годину за стабільною видачою потужності стосується турбін генераторів. Технічно немає ніякого сенсу спостерігати годину за інвертором та перевіряти чи зможе він стабільно нести потужність.</p>

<p>п. 2.8 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.8. Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 100 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % Рном та коливання потужності мають затухаючий характер.</p>	<p>п. 2.8 глави 2 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>2.8. Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 100 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження (відбір/відпуск) за час не більше 30 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження (відбір/відпуск) допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % Рном та коливання потужності мають затухаючий характер.</p>	<p>Доповнено з огляду на особливості УЗЕ</p>
<p>п. 3.1 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>3.1. Перевірка базового навантаження аРВЧ.</p> <p>Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Рmin.вп до Рmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Рmin.відб до Рmax.відб:</p> $\text{Рзад. вп} = \text{Рmin. вп} + \frac{\text{Рmax.вп} - \text{Рmin.вп}}{2},$ $\text{Рзад. відб} = \text{Рmin. відб} + \frac{\text{Рmax.відб} - \text{Рmin.відб}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.</p>	<p>п. 3.1 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>3.1. Перевірка базового навантаження аРВЧ.</p> <p>Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Рmin.вп до Рmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Рmin.відб до Рmax.відб:</p> $\text{Рзад. вп} = \text{Рmin. вп} + \frac{\text{Рmax.вп} - \text{Рmin.вп}}{2},$ $\text{Рзад. відб} = \text{Рmin. відб} + \frac{\text{Рmax.відб} - \text{Рmin.відб}}{2},$ <p>де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим</p>

<p>Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);</p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скориговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах $\pm 1\%$ номінальної потужності ($P_{ном}$).</p> <p>Для ЄНЄ УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів генерації відпуску та режимів відбору.</p>	<p>Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);</p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 30 хвилин 1 години (за необхідності може бути скориговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах $\pm 1\%$ номінальної потужності ($P_{ном}$).</p> <p>Для ЄНЄ УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів генерації відпуску та режимів відбору.</p>	<p>підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвили, то це достатньо для кваліфікації електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
<p>пп. 8 п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5—15 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p>	<p>пп. 8 п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5 - 15 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на покроковий</p>

		<p>режим зміни навантаження то тут достатньо мати інтервал 5 - 15 хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>
<p>п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) протягом 30 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p>	<p>п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) протягом 30 15 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. 15 хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал</p>

		випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.
<p>п. 4.1 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скореговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності (Рном).</p>	<p>п. 4.1 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години 30 хвилин (за необхідності може бути скореговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності (Рном).</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвилин, то це достатньо для кваліфікації електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим</p>

		більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.
<p>п. 4.2 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали.</p> <p>Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;</p> <p>4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{\text{ном}}$).</p>	<p>п. 4.2 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали.</p> <p>Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;</p> <p>4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду 15 хвилин для рРВЧ, 30 хвилин для РЗ постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{\text{ном}}$).</p>	<p>В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. 15 хвилин для рРВЧ и 30 хвилин для РЗ для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі.</p> <p>Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.</p>

<p>п. 5 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p>	<p>п. 5 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП</p> <p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Після кожного пункту програми випробувань SoC повертається до значення, що дозволяє провести наступний крок випробувань.</p>	<p>Пояснюється технічними особливостями LER (limited energy reservoirs).</p>
---	--	--

18.07.2022 № 85/02-07-22

На від

**Голові НКРЕКП
Ущатовському К.В.****Шановний Костянтині Валерійовичу!**

ТОВ "ІКНЕТ" було уважно розглянуто проект постанови, що має ознаки регуляторного акту, - зміни до Кодексу системи передачі, який було опубліковано 06.07.2022 на сайті НКРЕКП та надаємо свої зауваження та пропозиції 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 червня 2017 року № 866.

Додаток: Зауваження та пропозиції до змін Кодексу системи передачі на 3 арк. в 1 прим.

**З повагою
Директор технічний**

**М.В. Ульянов**

Зауваження та пропозиції до змін Кодексу системи передачі

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики</p> <p>1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі</p> <p>...</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозвolenої (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт;</p> <p>напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;</p> <p>дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;</p> <p>тип УЗЕ за видом енергії.</p> <p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування 	<p>III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики</p> <p>1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі</p> <p>...</p> <p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозвolenої (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача <u>з напругою нижче 110 кВ</u>, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт;</p> <p>напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;</p> <p>дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;</p> <p>тип УЗЕ за видом енергії.</p> <p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування 	<p>Пропонуємо додатково до потужності УЗЕ додати величину напруги, на якій відбувається приєднання.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі. <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15</p>	<p>технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача <u>з напругою 110 кВ і вище</u>, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі. <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15</p>	<p>Пропонуємо додатково до потужності УЗЕ додати величину напруги, на якій відбувається приєднання.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь.</p> <p>Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі присднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі присднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.</p>	<p>робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь.</p> <p>Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі присднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі присднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.</p>	

"18" липня 2022 року



Директор технічний ТОВ "ІКНЕТ"
М.В. Ульянов



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

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

Копія: Агентство США
з міжнародного розвитку (USAID)

ESP-081-NEURC-2022-07-15

У продовженні нашого листа ESP-057-NEURC-2022-06-10, та відповідно до повідомлення про оприлюднення схвалених 05.07.2022 проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», з метою приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії»), рекомендації від Проєкту енергетичної безпеки (ПЕБ) викладені за формою Зауважень та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, згідно з Додатком 1 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Підготовка та надання рекомендацій здійснюється на виконання пункту 1.11.3. «Розробка нормативно-правової бази впровадження систем накопичення в енергосистему» проєкту нашого спільного з НКРЕКП Робочого плану на 2022 рік.

Ми будемо раді відповісти на Ваші запитання, у разі виникнення яких, будь ласка, звертайтеся до технічних експертів ПЕБ з електроенергетики esi.kyiv.electricity@tetrattech.com та менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

Скан-копію листа також надіслано на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua, volkov@nerc.gov.ua, kichkovskiy@nerc.gov.ua, kharchenkom@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. *Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», українською мовою, на 23 аркушах.*
2. *Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», українською мовою, на 1 аркуші.*

З повагою

Керівник Проєкту

Майкл Трейнор

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, -
проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

№ з/п	ПУНКТ, ГЛАВА, РОЗДІЛ	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<...>		
2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей				
	п. 2.1 глави 2 розділу II	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом з урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективу перспективи (не менше 20 років);</p>	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);</p>	Потребує додаткових обговорень

		<p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації окремих сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки;</p> <p>визначення результатів сценарної оцінки прогностичних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, ЄНЕ та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, ЄНЕ УЗЕ та технологій управління попитом на перспективу найближчих 10 T+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та резервів потужності на довгострокову перспективу;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, ЄНЕ УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності</p>	<p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки;</p> <p>визначення результатів сценарної оцінки прогностичних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, ЄНЕ УЗЕ та технологій управління попитом на перспективу T+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності для надійного</p>	
--	--	--	---	--

		на довгострокову перспективу для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ та технологій управління попитом).	забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом).	
--	--	--	---	--

3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки

III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики

1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі

		<...>		
	п. 1.11 глави 1 розділу III	<p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що</p>	<p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього</p>	

		<p>приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт; напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ; дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр; тип УЗЕ за видом енергії.</p> <p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; 	<p>електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт; напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ; дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр; тип УЗЕ за видом енергії.</p> <p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; 	
--	--	--	---	--

		<p>- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;</p> <p>- для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; 	<p>- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;</p> <p>- для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до 	
--	--	---	---	--

		<p>- вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь.</p> <p>Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи</p>	<p>електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам</p>	
--	--	---	--	--

	<p>передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник</p>	<p>цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електроенергії, що укладається за типовою формою, встановленою ПРРЕЕ.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не повинна перевищувати встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії. В протилежному випадку, Виробник електричної енергії зобов'язаний отримати ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання (у визначених законодавством випадках) та управляти, експлуатувати УЗЕ на загальних засадах, визначених законодавством для ОУЗЕ.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за</p>	<p>Уточнення - у разі, якщо споживач використовуватиме УЗЕ з комерційною метою як ОУЗЕ, дана норма на нього не має розповсюджуватисяю Норму рекомендується ретранслювати у договір споживача про надання послуг з передачі електроенергії (ПРРЕЕ). Уточнення. Норму рекомендується ретранслювати у договір про надання послуг з передачі електроенергії (КСП) для належного контролю опеатора системи за використання УЗЕ таким Виробником.</p>
--	--	---	---

		електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.	отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.	
		<...>		
	пункту 5.2 глави 5 розділу III	5.2.7. Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор повинен отримати підтвердження проведення випробувань та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 - 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями).	Виключити	Не визначено суб'єкт, який відповідальний за таке погодження. Об'єктом може бути як Виробник, так і споживач і сам оператор системи. Якщо даний пункт має застосовуватися щодо самих Операторів системи, такі моделювання щодо використання УЗЕ мають бути здійснені до прийняття рішення Регулятором щодо проведення тендеру на закупівлю УЗЕ, до випробувань або підключення УЗЕ до мережі. Потребує додаткових обговорень.
6. Технічні вимоги до СНЕ УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі				
		<...>		
	пп. 6.1.2 п. 6.1 глави 6	6.1.2. СНЕ УЗЕ класифікуються за чотирма п'ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої максимальної	УЗЕ класифікуються згідно положень цього Кодексу за п'ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої	Уточнення. Норма дублює положення щодо класифікації

	розділу III	<p>потужності відпуску, а саме:</p> <p>1) тип A1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ до 0,1 МВт включно;</p> <p>2) тип A2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу A1;</p> <p>3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ від 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. ЄНЕ УЗЕ також належить до типу D, якщо її $P_{\max.вп.}$ становить вище 75 МВт.</p>	<p>максимальної потужності відпуску, а саме:</p> <p>1) тип A1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ до 0,1 МВт включно;</p> <p>2) тип A2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу A1;</p> <p>3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ від 1 МВт до 20 МВт включно;</p> <p>4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і $P_{\max.вп.}$ від 20 МВт до 75 МВт включно;</p> <p>5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. УЗЕ також належить до типу D, якщо її $P_{\max.вп.}$ становить вище 75 МВт.</p>	<p>УЗЕ, визначених в п.4.1.4 проєкті змін до КСР. Доцільно залишити класифікацію УЗЕ в КСП, та в КСР зробити посилання на дану норму.</p>
IV. Експлуатація системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі				
VI. Оперативне планування роботи системи передачі				
5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії				
	п. 5.7.1 глави 5 розділу VI	<p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:</p> <p>для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</p> <p>для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;</p>	<p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:</p> <p>для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</p> <p>для ОСП - обсягу переданої електричної енергії (для користувачів, приєднаних до мереж ОСП) та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</p> <p>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - різниці між обсягом відпуску та відбору електричної енергії УЗЕ;</p>	<p>Обсяг продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу є обсягом розподіленої (переданої) електричної енергії в межах ліцензійної діяльності відповідного ОСР/ОСП. Разом з тим, є користувачі системи передачі (споживачі як учасники ринку, постачальники), приєднані лише до</p>

		для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.	для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.	мереж ОСП. Обсяг виключно відбору УЗЕ с енергосистеми має бути скоригований на обсяг відпуску в мережу.
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України				
5. Положення щодо диспетчерського управління та механізмів балансування енергосистеми в реальному часі				
		<...>		
	Пункт 5.4 глави 5 розділу VII	5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ .	5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання (відбору), який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.	Уточнення
		<...>		
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії				
		<...>		
	п. 5.6 глави 5 Розділу XI	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p>	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p>	

	<p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т.ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які</p>	<p>для ОСР - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т.ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСР), оператором системи яких є ОСП, які</p>	
--	---	---	--

		<p>купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ та, у разі здійснення експорту електроенергії, також щодо обсягів експорту електричної енергії.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	Уточнення
п. 6.2 глави 6 Розділу XI	6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та: ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є	6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та: ОСР (у т. ч. ОМСР);	Уточнення, зокрема, ОМСР є ОСР, що діє на ринку без отримання ліцензії з	

		<p>ОСП); виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D; ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорту та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії; споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП. Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D; ОУЗЕ,/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорту та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії; ОУЗЕ в обсягах, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ; споживачем, для якого оператором системи є ОСП. Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>розподілу. ОМСП має такі ж права і обов'язки, як і ОСР, в т.ч. в частині сплати послуг з диспетчеризації. Стосовно ОУЗЕ, обов'язок сплати таких послуг визначено Законом України «Про ринок електричної енергії» в частині обсягу нарахування, проте не визначено обмеження, до яких мереж приєднано такий УЗЕ. Потребує додаткового обговорення.</p>
		<...>		
		Новий розділу XIII КСП	Виключити	ПЕБ рекомендує зазначені виключення включити до окремого НПА, що визначатиме такі виключення для операторів системи
		XIII. Особливості реалізації права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ	Виключити	
		1. Загальні положення	Виключити	
		1.1. Цей розділ визначає порядок надання ОСП права мати у власності, володіти,	Виключити	

		користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.		
		1.2. Цей розділ поширюється на ОСП, який має намір мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, відповідно до умов, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» (зі змінами).	Виключити	
		1.3. Вичерпні умови, у разі дотримання яких ОСП має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, визначені частиною 11 статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зі змінами).	Виключити	
		1.4. ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених частиною 11 статті 33 цього Закону.	Виключити	
		2. Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.	Виключити	
		2.1. Попередня оцінка доцільності встановлення ОСП УЗЕ здійснюється в рамках досліджень, що виконуються при плануванні розвитку системи передачі.	Виключити	
		2.2. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСП надає до Регулятора запит, до якого додаються:	Виключити	

		<p>1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ;</p> <p>2) техніко-економічне обґрунтування/проект необхідності застосування УЗЕ, включаючи проектне розташування УЗЕ у мережі системи передачі;</p> <p>3) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСП (із зазначенням підстави їх використання);</p> <p>4) інформація щодо джерел фінансування.</p> <p>Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ОСП або уповноваженою ним особою.</p> <p>Регулятор має право звернутися до ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.</p>		<p>Все вторинне законодавство щодо УЗЕ повинне прийняте одночасно. Вкрай важливо не допустити набуття права власності, володіння, користування, розроблення, управління чи експлуатації ОСП до вступу в дію відповідного порядку, що регламентує надання права Регулятором на відступ від заборони оперувати УЗЕ.</p>
		<p>2.3. Запит ОСП разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» (зі змінами).</p>	Виключити	
		<p>2.4. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСП про необхідність усунення недоліків та</p>	Виключити	

		повертає надані документи ОСП.		
		2.5 Регулятор на запит ОСП проводить оцінку необхідності надання ОСП права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, виконує попередню перевірку тендерної процедури та приймає рішення про надання такого права. З метою забезпечення справедливої тендерної процедури для закупівлі УЗЕ Регулятор затверджує (погоджує) керівні принципи закупівлі ОСП УЗЕ.	Виключити	
		2.6. Рішення про надання згоди ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСП.	Виключити	
		2.7. Регулятор може відмовити ОСП в наданні згоди мати у власності володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо не виконані всі умови та вимоги, які передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) та цим Кодексом; з наданням ОСП відповідного обґрунтування.	Виключити	
		2.8. У разі отримання ОСП рішення Регулятора про надання згоди мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ роботи зі встановлення УЗЕ мають бути враховані ОСП при формуванні інвестиційної програми.	Виключити	
		2.9 Рішення про надання згоди ОСП набути у власність, володіння, користування або розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ	Виключити	

		повідомляється Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом з відповідною інформацією про запит ОСП та необхідність надання такого права.		
		2.10. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ ОСП необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цього розділу.	Виключити	
		3. Проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні в такі установки	Виключити	
		3.1. У випадках коли Регулятор надає право ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ відповідно до порядку, визначеного цим розділом, він забезпечує не рідше ніж один раз на п'ять років проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та заінтересованості інших сторін в інвестуванні в такі установки.	Виключити	
		3.2. Оголошення про проведення публічних консультацій здійснюється Регулятором шляхом оприлюднення на власному офіційному вебсайті інформаційного повідомлення, у якому зазначаються: 1) технічний опис існуючих УЗЕ, їхнє географічне розташування та підключення до електричної мережі; 2) кваліфікаційні вимоги до заінтересованих третіх осіб, які мають право подавати свої листи про наміри щодо інвестування в УЗЕ, не повинні бути пристосованими до окремих учасників, а повинні бути пропорційними, пов'язаними з	Виключити	

		предметом та метою публічних консультацій, чітких і зрозумілих; 3) умови подання листа про наміри, включаючи строк подання; 4) шаблон листа про наміри, який, зокрема, містить вимогу щодо зазначення річних експлуатаційних витрат УЗЕ, у тому числі прогнозованих заінтересованою третьою стороною повернення інвестицій.		
		3.3. Інформаційне повідомлення про проведення публічних консультацій оприлюднюється не пізніше 3 місяців до дати їх проведення. Термін прийняття листів про наміри інвестування в УЗЕ складає 2 місяці від дати оприлюднення відповідного інформаційного повідомлення на офіційному вебсайті Регулятора. До участі в публічних консультаціях допускаються всі зацікавлені сторони, включаючи існуючих та потенційних учасників ринку електричної енергії.	Виключити	
		3.4. Через 20 днів після проведення публічних консультацій Регулятор оцінює відповідність заінтересованих третіх сторін кваліфікаційним вимогам та оцінює подані ними листи про наміри. Листи про наміри, подані заінтересованими третіми особами, які не відповідають кваліфікаційним вимогам, підлягають відхиленню.	Виключити	
		3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох	Виключити	

		листах про наміри виражається зацікавленість третіх осіб у придбанні УЗЕ, які мають номінальну (встановлену) потужність, що дорівнює або перевищує номінальну (встановлену) потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСП;		
		3.6. У разі, якщо Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСП поступового припинення діяльності із збереження енергії у порядку, передбаченому у главі 4 цього розділу.	Виключити	
		3.7. У випадках, відмінних від передбачених пунктом 3.6 цієї глави, Регулятор підтверджує право надане ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, принаймні до проведення наступних публічних консультацій.	Виключити	
		3.8. Дія цієї глави не поширюється на випадки, якщо УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСП та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.	Виключити	
		4. Поступове припинення діяльності ОСП зі зберігання енергії	Виключити	
		4.1. У випадках, зазначених у пункті 3.5 глави 3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСП зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.	Виключити	
		4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСП проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ.	Виключити	

		4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСП для кожного окремого аукціону та погоджується Регулятором до його відкриття.	Виключити	
		4.4. Процедура аукціону розпочинається публічним оголошенням на офіційному вебсайті ОСП та системі онлайн аукціонів з продажу майна, до якого додається технічне завдання конкурсу та вказується відповідна контактна особа (або особи) ОСП, відповідальна за проведення аукціону.	Виключити	
		4.5. Технічне завдання аукціону має включати наступне: 1) детальні технічні характеристики та іншу відповідну інформацію щодо УЗЕ, які продаються ОСП; 2) фінансові деталі, включаючи умови розрахунків за придбані УЗЕ; 3) початкова ціна на УЗЕ; 4) мінімальні інтервали підвищення початкової ціни на УЗЕ; 5) умови подання пропозицій про закупівлю, включно з кінцевим терміном подання, який має бути не менше 2 місяців з дня оприлюднення відповідного публічного оголошення; 6) порядок та критерії відбору пропозиції переможця; 7) дата запланованого публічного оголошення результатів аукціону; 8) умови, за яких аукціон буде вважатися таким, що не відбувся; 9) умови, за яких ОСП має право припинити аукціон без результату; 10) терміни та умови розгляду запитів учасників	Виключити	

		та розгляду їхніх претензій та/або скарг.		
		4.6. Аукціон вважається таким, що не відбувся, якщо жоден учасник у ньому не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ.	Виключити	
		4.7. Початкова ціна УЗЕ, як правило, має дорівнювати залишковій вартості УЗЕ. У випадках передбачених пунктом 4.6 цієї глави, початкова ціна УЗЕ у новому аукціоні може бути нижчою, але не більше ніж на 20 % від початкової ціни в попередньому аукціоні.	Виключити	
		4.8. Переможець оголошується ОСП не пізніше ніж через 10 днів після закінчення терміну подання пропозицій про закупівлю, зазначеного в технічному завданні аукціону, та повідомляється Регулятору разом із поданою пропозицією. ОСП має право приступити до продажу УЗЕ переможцеві, якщо Регулятор не висуне жодної претензії про недійсність аукціону через 10 днів після отримання відповідного звіту від ОСП.	Виключити	
		<...>		

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»
(порівняльна таблиця)

<i>№ з/п</i>	<i>ПУНКТ, ГЛАВА, РОЗДІЛ</i>	<i>ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ</i>	<i>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i>	<i>ПРОПОЗИЦІЇ ДО ЗМІСТУ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i>	<i>КОМЕНТАР</i>
І. Загальні положення					
1. Визначення основних термінів та понять					
1.	п. 1.4. глава 1 розділ І	балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію нормативної якості споживачів у кожний момент часу з урахуванням планових та очікуваних позапланових відключень елементів енергосистеми і обмежень на поставки енергоносіїв;	балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості енергосистем у кожний момент часу з урахуванням планових та очікуваних позапланових відключень елементів енергосистеми і обмежень на поставки енергоносіїв з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;	балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості енергосистем у кожний момент часу за допомогою резервів: підтримання частоти, відновлення частоти та заміщення з урахуванням планових та очікуваних позапланових відключень елементів енергосистеми і обмежень на поставки енергоносіїв з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;	Уточнення
2.	п. 1.4. глава 1 розділ І	балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та	балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та	Залишити в діючій редакції	Балансування енергосистеми як процес, що забезпечує постійне її підтримання та термін «балансування енергосистеми» описані та знайшли нормативне визначення лише в КСП, отже виключення цього визначення вважаємо недоцільним.

		обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту – з другого;	обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту – з другого;		
2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей					
3.	п. 2.1 глави 2 розділу II	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, СНЕ та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на</p>	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом з урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом;</p> <p>збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p>формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку</p>	<p>2.1. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та заходів з управління попитом з урахуванням установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі ОСП повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p>....</p>	Уточнення

		<p>довгострокову перспективу (не менше 20 років);</p> <p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації окремих сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки;</p> <p>визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, СНЕ та технологій управління попитом на перспективу</p>	<p>економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективу (не менше 20 років);</p> <p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації окремих сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки;</p> <p>визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ та технологій управління попитом на перспективу</p>	
--	--	---	---	--

	<p>найближчих 10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей та потужностей міждержавних перетинів на довгострокову перспективу;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту потужностей, СНЕ на довгострокову перспективу для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізолюваному режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, СНЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання</p>	<p>найближчих 10 T+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності на довгострокову перспективу;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності на довгострокову перспективу для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізолюваному режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих</p>	<p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності на довгострокову перспективу для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізолюваному режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих</p>	
--	--	--	--	--

		вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, СНЕ та технологій управління попитом).	потужностей, СНЕ УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ та технологій управління попитом).	потужностей, СНЕ УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, СНЕ УЗЕ та технологій управління попитом).	
4.	п. 2.10 глави 2 розділу II	2.10. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей, СНЕ, заходів з управління попитом для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності генеруючих потужностей, СНЕ, заходів з управління попитом та відповідного їх аналізу. В якості таких критеріїв, залежно від використаних при проведенні оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей підходів (детерміністичних,	2.10. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей, СНЕ , заходів з управління попитом для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ , заходів з управління попитом та відповідного їх аналізу. У якості таких критеріїв, залежно від використаних при проведенні оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей	2.10. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей, СНЕ , заходів з управління попитом УЗЕ для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності відповідності (достатності) генеруючих потужностей, СНЕ , заходів з управління попитом УЗЕ та відповідного їх аналізу. У якості таких критеріїв, залежно від використаних при проведенні оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей	Не кореспондується з п. 2.11., якщо УЗЕ не входить до генеруючих потужностей, то звіт тільки по генеруючих потужностях, якщо так – слід додати УЗЕ.

	<p>ймовірнісних) та засобів моделювання, ОСП, зокрема, застосовує критерій ймовірності втрати навантаження (LOLE), критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, які визначає у відповідній методології.</p> <p>Допустимі діапазони значень критеріїв оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528.</p>	<p>підходів (детерміністичних, ймовірнісних) та засобів моделювання, ОСП, застосовує критерій ймовірності очікуваної втрати навантаження (LOLE), критерій ймовірності недопоставки очікуваних обсягів непоставленої електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, які визначає у відповідній методології.</p> <p>Допустимі діапазони значень критеріїв оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року N 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N</p>	<p>підходів (детерміністичних, ймовірнісних) та засобів моделювання, ОСП, застосовує критерій ймовірності очікуваної втрати навантаження (LOLE), критерій ймовірності недопоставки очікуваних обсягів непоставленої електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, які визначає у відповідній методології.</p> <p>Допустимі діапазони значень критеріїв оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням діючих Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року N 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N</p>	<p>Уточнення, з урахуванням того, що при коригуванні та/або зміні наказу ЦОВВ, необхідно буде вносити відповідні зміни до КСП.</p>
--	--	--	---	--

			1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання).	1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання).	
5.	п. 2.11 глави 2 розділу II	<p>2.11. На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема: пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему;</p> <p>пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;</p> <p>рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей та СНЕ;</p> <p>пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку заходів з управління попитом.</p>	<p>2.11. На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема: пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему;</p> <p>пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;</p> <p>рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, та СНЕ—УЗЕ, та заходів управління попитом, а також впровадження інших заходів з метою недопущення їх дефіциту.</p> <p>пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів з управління попитом.</p>		<p>Не узгоджується з п. 2.10. якщо УЗЕ, як передбачено цим пунктом, тобто не входить до генеруючих потужностей, то рекомендації не можуть враховувати необхідність будівництва, реконструкції, модернізації УЗЕ.</p>

			ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів.		
3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки					
6.	п. 3.1 глава 3 розділу II	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема: методологію, методи та засоби проведення робіт та досліджень;</p> <p>аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом останніх 5-10 років;</p> <p>аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5-10 років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);</p>	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема: короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, згідно основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей); методологію, методи та засоби опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;</p> <p>аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх 5-10 повних років;</p> <p>аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5-10 5 років, наявності та впливу на її формування</p>	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема: короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, згідно основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей); методологію, методи та засоби опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;</p> <p>аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх 5-10 повних років;</p> <p>аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5-10 5 років, наявності та впливу на її формування</p>	

		<p>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на довгострокову перспективу - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;</p> <p>розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності генеруючих потужностей та їх аналіз;</p>	<p>забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);</p> <p>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективу - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;</p> <p>опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції – основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання;</p> <p>розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності відповідності (достатності)</p>	<p>забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);</p> <p>опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективу - прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;</p> <p>показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;</p> <p>опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції – основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання;</p> <p>розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки надійності/достатності відповідності (достатності)</p>	
--	--	---	--	--	--

		<p>оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності потужностей для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.</p>	<p>генеруючих потужностей для базового сценарію та їх аналіз;</p> <p>оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця T+1);</p> <p>оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків</p>	<p>генеруючих потужностей для базового сценарію та їх аналіз;</p> <p>оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця T+1);</p> <p>оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;</p> <p>пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків</p> <p>інформація яка необхідна виробникам електричної енергії щодо прогнозів гідроресурсів та/або палива, перспектив будівництва нових ліній міждержавного перетину, тощо</p>	<p>Пропонується уточнити щодо необхідності відображення інформації, яка необхідна виробникам для забезпечення перспектив розвитку виробничих потужностей.</p>
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики					
7.	п. 1.11 глави 1 розділу III	1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ до	1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок	1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок	

		<p>електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p>	<p>СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт; напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ; дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр; тип УЗЕ за видом енергії.</p>	<p>СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися із збільшенням без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p> <p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт; напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ; дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр; тип УЗЕ за видом енергії.</p>	<p>Фактично УЗЕ має можливість видати повну максимальну потужність разом з потужністю електроустановки.</p>
--	--	---	---	---	---

			<p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p>	<p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none"> - однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; - акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; - для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p>	
--	--	--	---	---	--

			<ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; 	<ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до комерційного обліку електричної енергії; - вимог до улаштування РЗ та ПА; 	<p>Пропонується уточнити абревіатуру та розшифрувати скорочення, адже відповідно до скорочень, згідно з КСП не</p>
--	--	--	--	--	--

		<p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проектування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь. Електроустановки СНЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі. <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі; - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами; <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації; - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі. <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p>	<p>зрозуміло «РЗ» це резерв заміщення, чи релейний захист. Те саме стосується скорочення «ПА».</p>
--	--	--	---	---	--

			<p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь. Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього</p>	<p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь. Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього</p>	
--	--	--	---	---	--

			<p>електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної</p>	<p>електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної</p>	<p>Як зазначено вище, УЗЕ має можливість видати повну максимальну потужність разом з потужністю електроустановки.</p>
--	--	--	--	---	---

			<p>енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.</p>	<p>енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.</p>	<p>При включенні 4 агрегата ДнГАЕС в роботу, ліцензію було змінено і встановлену потужність було збільшено на його встановлену потужність. Така сама логіка має застосовуватися і до УЗЕ.</p>
8.	глави 1 розділу III	Пункт відсутній	<p>1.12. Замовник приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника електричної енергії.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, яку заплановано підключити до</p>	<p>1.12. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника електричної енергії, крім випадків відсутності виробництва електричної енергії на електроустановках Замовника.</p>	Уточнення

			електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.	Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.	
7. Порядок організації приєднання до системи передачі					
9.	п. 7.1 глави 7 розділу III	<p>7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі</p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну, вартості і порядку приєднання;</p>	<p>7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну, вартості і порядку приєднання;</p>	<p>7.1. Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p>	Уточнення

	<p>оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання; ...</p> <p>проведення випробувань електроустановок Замовника;</p> <p>укладення Замовником договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної</p>	<p>оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання; проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики; укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну приєднання; ...</p> <p>укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу; проведення випробувань електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів);</p>	<p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну, вартості і порядку приєднання; оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання; проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок Замовника та/або електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника об'єктів електроенергетики; укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну приєднання; ...</p> <p>укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної</p>	Уточнення
--	--	--	--	-----------

		<p>енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>отримання від ОСП дозволу на підключення;</p> <p>підключення електроустановок Замовника до електричної мережі.</p>	<p>укладення Замовником договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;</p> <p>укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії;</p> <p>отримання від ОСП дозволу на підключення;</p> <p>підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.</p>	<p>енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу, якщо зазначені договори не були укладені Замовником раніше;</p> <p>проведення випробувань електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів);</p> <p>укладення Замовником договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;</p> <p>укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії, якщо такі договори не були укладені Замовником раніше;</p>	<p>Уточнення</p> <p>Уточнення</p>
--	--	--	---	--	-----------------------------------

				отримання від ОСП дозволу на підключення; підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.	
10.	п. 7.2.3 глави 7 розділу III	7.2.2. До заяви додаються: 2) копія рішення Кабінету Міністрів України про внесення відомостей про індустриальні парки до Реєстру індустриальних (промислових) парків;	2) копія витягу з Реєстру індустриальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустриального парку до Реєстру індустриальних (промислових) парків;	б) У разі приєднання індустриального парку до заяви про приєднання додатково додається копія витягу з Реєстру індустриальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустриального парку до Реєстру індустриальних (промислових) парків.	Якщо п. 7.2.3. виключається, а вимога щодо надання до заяви копії витягу з Реєстру індустриальних (промислових) парків..., то слід уточнити, що ця вимога стосується саме них, адже 7.2.2. має загальні вимоги стосовно документів, які додаються до заяви. Тобто, з'являється право за формальним признаком відхилити заяву без надання Замовником зазначеного Реєстру відповідно до п. 7.2.6.
11.	п. 7.4.3 глави 7 розділу III	7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в <u>додатку 4</u> до цього Кодексу. Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:	7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в <u>додатку 4</u> до цього Кодексу. Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:	7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в <u>додатку 4</u> до цього Кодексу. Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:	

	<p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, та незгоди Замовника з</p>	<p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва, або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії,</p>	<p>надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;</p> <p>забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;</p> <p>не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;</p> <p>оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.</p> <p>Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.</p> <p>Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.</p> <p>У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва, або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії,</p>	
--	---	--	--	--

	<p>визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТEO. У разі зміни Замовника або власника (форми власності) електроустановки, за умови відсутності зміни технічних параметрів (величина потужності, напруга, категорія надійності електропостачання тощо) цієї електроустановки, нові технічні умови не розробляються.</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 вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p>	<p>та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТEO. У разі зміни Замовника або власника (форми власності) електроустановки, за умови відсутності зміни технічних параметрів (величина потужності, напруга, категорія надійності електропостачання тощо) цієї електроустановки, нові технічні умови не розробляються.</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 вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p> <p>Термін дії технічних умов визначається відповідно до частини сьомої статті 30</p>	<p>та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проектом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТEO. У разі зміни Замовника або власника (форми власності) електроустановки, за умови відсутності зміни технічних параметрів (величина потужності, напруга, категорія надійності електропостачання тощо) цієї електроустановки, нові технічні умови не розробляються.</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 вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.</p> <p>Термін дії технічних умов визначається відповідно до частини сьомої статті 30</p>	<p>Уточнення, з урахуванням того, що при зміні частини чи номеру</p>
--	---	--	---	--

			Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».	Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».	статті, необхідно буде вносити відповідні зміни до КСП.
12.	п. 7.9.1 глави 7 розділу III	7.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог <u>розділу XI</u> цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу. Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 7.9.2 цього пункту.	7.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет) , що підтверджують введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог <u>розділу XI</u> цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору. Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) у		Незрозумілим є які саме зміни можуть бути внесені до раніше укладеного договору, адже за попередньою логікою відповідно до попередніх пунктів не змінюється

			межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 7.9.2 цього пункту. На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника вважати такими, що проходять тестування, попередні черги (пускові комплекси) у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (Кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).		встановлена потужність електроустановки Замовника.
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України					
5. Положення щодо диспетчерського управління та механізмів балансування енергосистеми в реальному часі					
13.	Пункт 5.4 глави 5 розділу VII	5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання.	5.4. Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.		Необхідно уточнити яким чином це буде реалізовано в СУР.
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління					

5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії				
14.	п. 5.6 глави 5 Розділу XI	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після затвердження його Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т. ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які</p>	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які</p>	<p>5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;</p> <p>для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСР) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які</p>

	<p>постачають електричну енергію споживачам (у т. ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т. ч. ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т. ч. ОМСП), оператором системи яких є</p>	<p>споживачам (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є</p>	<p>споживачам (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є</p>	
--	--	---	---	--

	<p>оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії.</p>	<p>ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів експорту</p>	<p>ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, – на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів експорту</p>	
--	---	--	---	--

		З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.	електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ. З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.	електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ. З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.	Дані щодо загального відпуску включають дані щодо експорту електричної енергії
15.	п. 6.5 глави 6 Розділу XI	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет. Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p>	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет у триденний термін після його затвердження встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на власному веб-сайті офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	

	<p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для операторів систем розподілу – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг</p>	<p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для операторів систем розподілу ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу ОСР, що включають в себе втрати спільного використання технологічних електричних мереж інших власників та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p>	<p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для операторів систем розподілу ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами оператора системи розподілу ОСР, що включають в себе втрати спільного використання технологічних електричних мереж інших власників та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p>	
--	--	---	---	--

	<p>спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів – як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-</p>	<p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів – як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором (зарядженням) УЗЕ та місячним відпуском (розрядженням) електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР,</p>	<p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, – як обсяг спожитої електричної енергії;</p> <p>для електропостачальників та трейдерів – як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між імпорт місячним імпорт/відбором (зарядженням) УЗЕ та місячним експорт/відпуском (розрядженням) електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР,</p>	Уточнення
--	--	---	---	-----------

		технологічного) управління.	окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	
Додаток 3 (тип А) до Кодексу системи передачі ДОГОВІР про приєднання електроустановок до системи передачі					
3. Права та обов'язки Сторін					
16.	п. 3.3 глави 3 додатку 3 (тип А) КСП	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором. Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором. Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому — порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.	Одностороннє розірвання договору порушує вимоги діючого господарського кодексу України.
Додаток 3 (тип Б) до Кодексу системи передачі ДОГОВІР про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі					
3. Права та обов'язки Сторін					

17.	п. 3.3 глави 3 додатку 3 (тип Б) КСП	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором. Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.	3.3. Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором. Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору—а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.	Одностороннє розірвання договору порушує вимоги діючого господарського кодексу України.
Додаток 7 до Кодексу системи передачі					
Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг					
II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)					
3. Порядок проведення випробування вторинного регулювання частоти					
18.	пп. 8 п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП	8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5 - 15 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;	8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 5—15 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;	8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється до 15 упродовж 5—15 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;	ОРЧ складає 15 хв.

19.	п. 3.6 глави 3 розділу II додатку 7 КСП	Підпункт відсутній	10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) протягом 30 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.	10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$) з моменту отримання останньої уставки від ЦР САРЧП протягом 30 хвилин, час виходу на задану потужність повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.	Незрозуміло чому встановлений термін затримки не перевищує 30 секунд.
4. Порядок випробування рРВЧ та/або РЗ					
20.	п. 4.1 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП	4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП. Для проведення випробування: електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності ($P_{зад}$). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть	4.1. Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП. Для проведення випробування: електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності ($P_{зад}$). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть		

		<p>вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скореговано).</p>	<p>вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;</p> <p>вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скореговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$).</p>		Відсутнє визначення «період постачання»
21.	п. 4.2 глави 4 розділу II додатку 7 до КСП	<p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) диспетчером ОСП надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин</p>	<p>4.2. Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:</p> <p>1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);</p> <p>2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин</p>		

		<p>для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали. Складається два графіка потужності Р-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності.</p>	<p>для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;</p> <p>3) вимірюються всі визначені сигнали. Складається два графіка потужності Р-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;</p> <p>4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах $\pm 1\%$ від номінальної потужності ($P_{ном}$).</p>		Відсутнє визначення «період постачання»
22.	глави 4 розділу II додатку 7 до КСП	Пункт відсутній	<p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of</p>	<p>5. Особливості проведення перевірки УЗЕ</p> <p>5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of</p>	Опис параметру не відноситься до особливостей проведення перевірки. Портебує уточнення.

			<p>Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoC_{upper}, %:</p> $SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> $\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1 ,$ <p>де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p>	<p>Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoC_{upper}, %:</p> $SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> $\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1 ,$ <p>де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>SoC_{max} – максимальний робочий стан заряду, 100%.</p> <p>Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoC_{lower}, %:</p> <p>$SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC$, де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> <p>$\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1$, де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_{min} – мінімальний робочий стан заряду, 0%.</p>	<p>SoC_{max} – максимальний робочий стан заряду, 100%.</p> <p>Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoC_{lower}, %:</p> <p>$SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC$, де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> <p>$\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1$, де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_{min} – мінімальний робочий стан заряду, 0%.</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 зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 06.07.2022 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо розвитку установок зберігання енергії), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді матеріали надані на електронні адреси volkov@nerc.gov.ua, kichkovskyi@nerc.gov.ua.

Додаток: на 44 арк. у 1 прим.

З повагою,

Директор з управління ОЕС України –
головний диспетчер

Зайченко В.Б.

Полякова 238 34 31



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00

Підписувач Зайченко Віталій Борисович

Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/29736

від 18.07.2022

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі»
(щодо розвитку установок зберігання енергії)

№ з/п	Пункт глава розділ КСП	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
I. Загальні положення				
1. Визначення основних термінів та понять				
1.	п. 1.4. глави 1 розділу I	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	дозвіл на подачу напруги (ДПН) – повідомлення документ (наряд), видане виданий відповідним Оператором власникам генеруючого об'єкта, або об'єкта енергоспоживання, у тому числі з СНЕ УЗЕ , ОСР або власнику системи ПСВН перед поданням напруги в їхню внутрішню мережу;	Приведення у відповідність до визначення ТДП, ДПО, ОДП, у редакції проекту постанови НКРЕКП.
2.	п. 1.4. глави 1 розділу I	дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – повідомлення документ (наряд) , видане виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;	дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;	Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ: 52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;
3.	п. 1.4. глави 1 розділу I	критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) - очікувана величина попиту на електричну енергію (МВт·год), що не буде забезпечена наявними	критерій очікуваної непоставленої недопоставленої електричної енергії (EENS) – очікувана величина попиту на електричну енергію ENS (МВт·год) , що не	Пропозиція уточнення редакції з урахуванням запропонованого визначення ENS



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000042E92300032A8E00
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 12.01.2021 17:12:10 по 12.01.2023 17:12:10

НЕК "Укренерго"

Вих. № 01/29736
від 18.07.2022

		генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;	буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;	(недопоставлена електрична енергія) та зміни редакції пункту 2.10 глави 2 розділу II КСП. Редакція відповідає проєкту змін до КСП щодо унормування порядку та методологічних засад підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, наданий Регулятору листом від 09.06.2022 № 01/22615.
4.	п. 1.4. глави 1 розділу I	Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП	недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними генеруючими потужностями, УЗЕ та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, в області регулювання у відповідному періоді часу;	Згідно методології ACER. Редакція відповідає проєкту змін до КСП щодо унормування порядку та методологічних засад підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, наданий Регулятору листом від 09.06.2022 № 01/22615.
5.	п. 1.4. глави 1 розділу I	межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ , система передачі та системи розподілу), що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування;	межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України енергосистеми та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ , система передачі та системи розподілу), що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування забезпечують її функціонування в нормальному режимі або якнайшвидше повернення до нормального режиму роботи, такі як межі термічної стійкості, рівнів напруги, струму короткого замикання, частоти, статичної та динамічної стійкості;	Визначення відповідає терміну «operational security limits» документу COMMISSION REGULATION (EU) 2015/1222 of 24 July 2015. operational security limits - means the acceptable operating boundaries for secure grid operation such as thermal limits, voltage limits, short-circuit current limits, frequency and dynamic stability limits. Відповідно до додатку XXVII-B Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, Україна зобов'язана імплементувати перелік регламентів та директив, зокрема, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/1388 від 17 серпня 2016 року про встановлення мережевого кодексу приєднання електроустановок до мереж, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/631 від 14 квітня 2016 року про

				<p>встановлення мережевого кодексу вимог до приєднання генераторів до мережі, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/1447 від 26 серпня 2016 року про встановлення мережевого кодексу вимог до приєднання до мережі систем постійного струму високої напруги і приєднаних на постійному струмі модулів енергоцентру. Положення зазначених регламентів впроваджені в Кодексі системи передачі.</p> <p>Пунктом 2(b) статті 13 Регламенту Комісії (ЄС) № 2016/631 використовується поняття «операційна безпека». Регламентом Комісії (ЄС) 2017/1485 від 02.08.2017 щодо встановлення керівництва з експлуатації системи передачі обумовлюється термін «операційна безпека», який означає здатність системи передачі зберігати нормальний режим або повертатися до нормального режиму якомога швидше, і яка характеризується межами операційної безпеки. Регламентом Комісії (ЄС) 2015/1222 від 24.07.2015 встановлення керівництва щодо розподілу потужностей та управління перевантаженнями обумовлюється визначення «межі операційної безпеки», яке означає прийнятні робочі межі для безпечної роботи електричної мережі, такі як термічні межі, межі напруги, межі струмів короткого замикання, частоти та межі динамічної стійкості.</p> <p>Зважаючи на те, що кожен регламент Комісії (ЄС) є частиною інших регламентів Комісії (ЄС), поняття та визначення мають спільний характер. Тобто при впровадженні одного регламенту необхідно користуватися термінологією, яка</p>
--	--	--	--	---

				<p>застосовується в основоположних інших регламентах.</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії»: <u>операційна безпека</u> - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, <u>що характеризується гранично допустимими показниками</u> температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти і стійкості</p>
6.	п. 1.4. глави 1 розділу I	оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей із урахуванням УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту , або при її формуванні з урахуванням пропускнуої спроможності системи передачі та можливості її розвитку;	оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, із урахуванням УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, або при її формуванні з урахуванням пропускнуої спроможності системи передачі та можливості її розвитку;	<p>Пропонуємо уточнити редакцію враховуючи, що УЗЕ не входить до структури генеруючих потужностей.</p> <p>Запропонована редакція відповідає п. 2.1 глави 2 розділу II КСП у редакції проєкту постанови НКРЕКП, наданому Регулятору листом від 29.06.2022 № 01/26482.</p>
7.	п. 1.4. глави 1 розділу I	Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП	об'єкти диспетчеризації - обладнання електроустановок об'єктів електроенергетики, УЗЕ , або об'єктів електроспоживання енергоспоживання , у тому числі пристрої релейного захисту та протиаварійної автоматики (РЗ та ПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні диспетчерського персоналу;	<p>Врахування УЗЕ та приведення до термінології КСП в частині використання терміну «об'єкти енергоспоживання»</p> <p>Відповідає редакції змін до пунктів 2.6, 2.7 глави 2 розділу VII проєкту постанови НКРЕКП.</p> <p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p>

8.	п. 1.4. глави 1 розділу I	обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - повідомлення документ (наряд) , видане виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого раніше досягли статусу ДПО, але на даний період часу теперішній час втратили функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами ;	обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ , електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого/ якої раніше досягли статусу ДПО, але на теперішній час втратили функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;	Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ : 52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;
9.	п. 1.4. глави 1 розділу I	тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - повідомлення документ (наряд) , видане виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики про надання тимчасового доступу його об'єктів об'єкта до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цих об'єктів цього об'єкта впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами ;	тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ про надання тимчасового доступу його об'єкта електроенергетики, УЗЕ до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цього об'єкта електроенергетики, УЗЕ впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;	Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ : 52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;
II. Планування розвитку системи передачі				
5. Вимоги до змісту Плану та етапів його розроблення				
10.	п. 5.11 глава 5	5.11. Оприлюдненню на офіційних вебсайтах ОСП також підлягає інформація про результати	5.11. Оприлюдненню на офіційних вебсайтах ОСП також офіційному вебсайті ОСП підлягає інформація	Уточнення редакції щодо ОСП.

	розділу II	здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу. Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.	про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу ОСП , оформлена згідно з додатком 13 11 до цього Кодексу. Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу ОСП повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним. Цей пункт не діє на час воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування.	<u>Пропонуємо відтермінувати виконання цього пункту проекту постанови НКРЕКП до моменту закінчення воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування</u> , з урахуванням того, що вказана інформація є чутливою під час війни і підпадає під дію постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики				
1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі				
11.	п. 1.2 глави 1 розділу III	1.2. Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов'язується дотримуватися вимог цього Кодексу. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається. Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не	1.2. Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов'язується дотримуватися вимог цього Кодексу. Відмова у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається. Відмова у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не дотримана Замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання ОСП	Уточнення з метою приведення до термінології КСП.

		<p>дотримана замовником та перешкоджає чи унеможлиблює надання ОСП відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p> <p>Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається.</p>	<p>відповідної послуги з приєднання електроустановок Замовника.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок Замовника до електричних мереж оператора системи направляється Замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p> <p>Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки Замовника до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається.</p>	
12.	п. 1.11 глави 1 розділу III	<p>1.11. У випадку ініціювання суб'єктом підприємницької діяльності Користувачем процедури встановлення та підключення електроустановок СНЕ УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача. об'єкта електроенергетики, до якого здійснюється підключення.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:</p>	<p>Пропонуємо викласти в редакції:</p> <p>1.11. У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (договірної)/встановленої потужності електроустановок Користувача.</p> <p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, процедура підключення виконується згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.</p>	<p>Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.</p> <p>З метою забезпечення вимог Кодексу комерційного обліку та з урахуванням забезпечення єдиної структури КСП було винесено процедуру підключення в відповідну главу та виокремлено в новий пункт. (п.7.12 глави 7 розділу III КСП).</p>

		<p>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, МВт;</p> <p>напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;</p> <p>дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;</p> <p>тип УЗЕ за видом енергії.</p> <p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none">- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;- акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог;- для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії. <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none">- улаштування комерційного обліку електричної енергії;		
--	--	--	--	--

		<p>- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;</p> <p>- для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>- вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>- вимог до улаштування РЗ та ПА;</p> <p>- вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>- вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;</p> <p>Додатково тільки для виробника електричної енергії:</p>	<p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <p>- вимог до комерційного обліку електричної енергії (в т.ч. проект вузлів (схеми) обліку згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії);</p> <p>- вимог до улаштування РЗ та ПА;</p> <p>- вимоги вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>- вимоги вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії.</p> <p>Додаткові вимоги для виробника електричної енергії щодо:</p>	
--	--	--	--	--

	<p>- вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;</p> <p>- вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>При підключенні користувачем системи передачі/розподілу СНЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, до станції або генеруючої одиниці на розгляд до ОСП/ОСР надається завдання на проєктування. ОСП/ОСР у</p>	<p>- проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;</p> <p>- дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p>	
--	---	---	--

		<p>термін, що не перевищує 10 робочих днів, має надати обґрунтовану відповідь.</p> <p>Електроустановки СНЕ УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, до станції або генеруючої одиниці, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p>	<p>УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі порушення споживачем вимог цього підпункту, та здійснення відпуску енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання, такий відпуск здійснюється безоплатно та не може бути проданий на ринку електричної енергії та/або на роздрібному ринку електричної енергії.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p>	
--	--	--	--	--

		У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.	Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) в порядку визначеному цим Кодексом.	
13.	п. 1.13 глави 1 розділу III	1.13. У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.	1.13. У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу. Отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії можливе лише за умови отримання технічних умов на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, як об'єкту будівництва, у відповідності вимогам цього Кодексу/Кодексу систем розподілу. Однолінійна схема із позначенням приладів обліку електричної енергії, що надається для отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, погоджується відповідним Оператором, та містить посилання на технічні умови на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі/розподілу.	<i>Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.</i> Відповідно до умов отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії може скластися ситуація коли УЗЕ отримає іншого власника чи буде виокремлена в окремий об'єкт та погодить однолінійну схему з відповідним оператором системи з урахуванням положень Кодексу комерційного обліку, після чого виникнуть формальні підстави в отриманні ліцензії. При цьому ОУЗЕ в розумінні Кодексів є користувачем з іншим функціональним призначенням ніж виробник чи споживач та має пройти відповідну процедуру приєднання.

6. Технічні вимоги до ЄНЕ УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі										
14.	п. 6.2 глави 6 розділу III	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	6.2. Технічні вимоги до відповідних типів ЄНЕ УЗЕ наведено в таблиці 25.					Пропозиція внести зміни до цього пункту зв'язку з тим, що така пропозиція надана на розгляд НКРЕКП листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 29.06.2022 № 01/26482, проте не врахована у проекті постанови НКРЕКП. Також, у зв'язку з тим, що до підпункту 8 пункту 6.5 глави 6 розділу III, який включено до проекту постанови, внесені відповідні правки щодо обов'язку одиниць УЗЕ мати функцію POD (демпфування коливань потужності), але лише для одиниць УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D. Зазначене потребує внесення уточнень до таблиці 25 КСП. Крім цього, частина пунктів та підпунктів у таблиці 25 глави 6 розділу III КСП не відповідають нумерації фактично викладеним деталізованим положенням далі у тексті. <u>Пропозиція привести номери пунктів у відповідність до зазначених положень глави 6 розділу III КСП.</u>		
			Таблиця 25							
			Пункти та підпункти цього розділу, в яких передбачені технічні вимоги	Технічна вимога	Тип А1	Тип А2	Тип В		Тип С	Тип D
			...							
			пункт 6.5	Технічні вимоги щодо стабільності напруги						
			підпункт 1 пункту 6.5	Здатність до вироблення реактивної енергії (загальна)	+	+	+		+	+
			підпункт 2 пункту 6.5	Швидке підживлення КЗ струмом		+	+		+	+
			підпункт 3 пункту 6.5	Система регулювання напруги	+	+	+		+	+
підпункт 4 пункту 6.5	Автоматичне від'єднання при відхиленнях напруги за допустимі межі				+	+				
підпункт 5 пункту 6.5	Здатність до вироблення				+	+				

			<table><tr><td></td><td>реактивної енергії при максимальній активній потужності</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>підпункт 6 8 пункту 6.5</td><td>Демпфірування коливань потужності</td><td></td><td></td><td>+</td><td>*</td><td>+</td></tr><tr><td>підпункт 7 9 пункту 6.5</td><td>Вимоги щодо діапазонів напруги</td><td>+</td><td>+</td><td>+</td><td>+</td><td>+</td></tr><tr><td colspan="7">...</td></tr><tr><td colspan="7">* вимога застосовується до УЗЕ типу В потужністю від 5 МВт.</td></tr></table>		реактивної енергії при максимальній активній потужності						підпункт 6 8 пункту 6.5	Демпфірування коливань потужності			+	*	+	підпункт 7 9 пункту 6.5	Вимоги щодо діапазонів напруги	+	+	+	+	+	...							* вимога застосовується до УЗЕ типу В потужністю від 5 МВт.							
	реактивної енергії при максимальній активній потужності																																						
підпункт 6 8 пункту 6.5	Демпфірування коливань потужності			+	*	+																																	
підпункт 7 9 пункту 6.5	Вимоги щодо діапазонів напруги	+	+	+	+	+																																	
...																																							
* вимога застосовується до УЗЕ типу В потужністю від 5 МВт.																																							
7. Порядок організації приєднання до системи передачі																																							
п. 7.2.6 глави 7 розділу III	<p>7.2.6. У разі відсутності повного комплексу документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСП приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням заяві реєстраційного номера.</p> <p>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис</p>	<p>7.2.6. У разі подання неповного комплексу документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення заяви та/або документів, що додаються до неї, ОСП вносить відповідну інформацію до реєстру заяв без присвоєння заяві реєстраційного номера та повідомляє про це Заявника-Замовника, вказавши причини, через які не була проведена реєстрація заяви.</p> <p>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена Замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.</p> <p>При отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням або в електронному вигляді, ОСП протягом 5 2 робочих днів від дня</p>	<p>Запропонована у проекті постанови НКРЕКП редакція п.7.2.6 суперечить п.7.2.5 глави 7 розділу III КСП, де зазначено, що</p> <p>«7.2.5. Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплексу належно оформлених документів, указаних у підпункті 7.2.2 цього пункту. ...»</p> <p>Зазначений порядок ускладнює процедуру адміністрування Заяв та не скорочує термін підготовки договору про приєднання.</p> <p>Оскільки процедура формування договору про приєднання розпочинається у будь-якому випадку після надання повного та належно оформленого пакету документів.</p> <p>Крім того описаний процес створює ситуацію коли заява про приєднання, що є неналежно оформлена та/або з неповним пакетом</p>																																				

		<p>зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСП усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений підпунктом 7.2.2 цього пункту, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.</p> <p>При отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання, ОСП приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням їй реєстраційного номера та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження.</p>	отримання заяви повідомляє Заявника-Замовника в зазначений у заяві спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом) про причини, через які не була проведена реєстрація заяви.	документів є зареєстрована безкінечну кількість часу.
15.	п. 7.2.7 глави 7 розділу III	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	7.2.7. ОСП протягом 5 2 робочих днів після реєстрації заяви перевіряє відповідність об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі, установленим у пункті 1.1 глави 1 цього розділу, та у разі виявлення їх невідповідності відхиляє подану заяву та повідомляє про це Замовника у спосіб,	Уточнення з метою приведення у відповідність до термінів визначених п. 1.2 глави 1 розділу III в редакції НКРЕКП

			вказаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), із зазначенням та обґрунтуванням причин її відхилення.	
16.	п. 7.7.5 глави 7 розділу III	7.7.5. Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП проектну документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі проектної документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП.	7.7.5. Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП проектну документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі проектної проектної документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП.	Редакційне виправлення
17.	п.7.9.2 глави7 розділу III	7.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника у тому числі або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)	7.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти	Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ: 52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;

		<p>управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.</p> <p>Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів., передбачений підпунктом 7.9.2 цього пункту.</p> <p>На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника вважати такими, що проходять тестування, попередні черги (пускові комплекси) у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (Кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).</p>	<p>договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.</p> <p>Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) в межах об'єкта електроенергетики, УЗЕ подається окремий пакет документів.</p> <p>На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника вважати такими, що проходять тестування, попередні черги (пускові комплекси) у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (Кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).</p>	
18.	п.7.9.2 глави7 розділу III	<p>7.9.2. ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p> <p>Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики або його черг будівництва (пускових комплексів) повинно відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.</p> <p>Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки</p>	<p>7.9.2. ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p> <p>Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики, УЗЕ або його/її черг будівництва (пускових комплексів) повинно відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.</p> <p>Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки електрообладнання надаються власником об'єкта</p>	<p><i>Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 14.03.2022 № 01/10760 із врахуванням УЗЕ.</i></p> <p><u>Пропонуємо виключити перший абзац діючої редакції цього пункту.</u></p> <p>Протоколи випробувань і наладки електрообладнання повинні відповідати періодичності випробувань електрообладнання, в них повинні міститись результати випробувань електрообладнання відповідно до вимог «Норми випробування електрообладнання» (СОУ-Н ЕЕ 20.302).</p> <p>Цей підпункт врахує положення пп. 7.8.3. глави 7 розділу III КСП:</p>

		<p>електрообладнання,—що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p>	<p>електроенергетики, УЗЕ разом із документом, що підтверджує введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики, УЗЕ.</p>	<p>7.8.3. Після закінчення будівельно-монтажних і налагоджувальних робіт, перед прийманням в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення, повинні бути проведені індивідуальні випробування обладнання та його окремих систем в обсягах, визначених СОУ-Н ЕЕ 20.302, які завершуються пробним пуском основного і допоміжного обладнання, а також комплексне випробування обладнання.</p> <p>Відповідні зміни щодо вилучення публікації на вебсайті ОСП переліку та зразків типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання вносяться до п.7.9.1 глави 7 розділу III у редакції проєкту постанови НКРЕКП.</p>
19.	п.7.9.3 глави 7 розділу III	<p>7.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги.</p>	<p>7.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ повідомлення документ (наряд) про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги.</p>	<p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p> <p>Уточнення для приведення у відповідність до визначення ТДП, ДПО, ОДП, у редакції проєкта постанови НКРЕКП.</p>
20.	п.7.9.4 глави 7 розділу III	<p>7.9.4. Повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати:</p> <p>повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП);</p> <p>повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО);</p>	<p>7.9.4. Повідомлення Документ (наряд) про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати:</p> <p>повідомлення документ (наряд) про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП);</p> <p>повідомлення документ (наряд) про остаточний дозвіл на підключення (ДПО);</p>	<p>Відповідно до п.1.4 Глави 1 Розділу I:</p> <p>тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - повідомлення документ (наряд), видане виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів....;</p> <p>дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – повідомлення документ (наряд), видане</p>

		повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП).	повідомлення документ (наряд) про обмежений дозвіл на підключення (ОДП).	виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів...; обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - повідомлення документ (наряд) , видане виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів....
21.	п.7.9.5 розділу III	<p>7.9.5. Повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) повідомлення ТДП дає право власникам об'єктів електроенергетики тимчасового доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цих об'єктів упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог;</p> <p>.....</p> <p>4) максимальний період, упродовж якого власники об'єктів електроенергетики можуть підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об'єкта електроенергетики має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики у встановлений термін</p>	<p>7.9.5. Повідомлення Документ (наряд) про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) повідомлення ТДП дає право власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ тимчасового доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог;</p> <p>.....</p> <p>4) максимальний період, упродовж якого власники об'єктів електроенергетики, УЗЕ можуть підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ у встановлений термін невідповідностей та зауважень, ОСП має право</p>	<p>Приведення у відповідність до визначення ТДП п.1.4 Глави 1 Розділу I.</p> <p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p>

		<p>невідповідностей та зауважень ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним, доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідності та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p>припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним, доти, доки власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ не усуне невідповідності та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	
22.	п.7.9.6 розділу III	<p>7.9.6. Повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) повідомлення ДПО дає право власникам об'єктів електроенергетики доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цих об'єктів до системи передачі на необмежений проміжок часу;</p> <p>3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об'єктів електроенергетики повинні надати ОСП:</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність;</p> <p>оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у підпункті 7.9.2 цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;</p>	<p>7.9.6. Повідомлення Документ (наряд) про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) повідомлення ДПО дає право власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ доступу їх об'єктів електроенергетики, УЗЕ до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;</p> <p>3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об'єктів електроенергетики, УЗЕ повинні надати ОСП:</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність;</p> <p>оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у підпункті 7.9.2 цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;</p>	<p>Приведення у відповідність до визначення ДПО п.1.4 Глави 1 Розділу I.</p> <p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p>

		4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) , для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.	4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики, УЗЕ звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.	
23.	п.7.9.7 глави 7 розділу III	<p>7.9.7. Повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:</p> <p>1) власник об'єкта електроенергетики електроустановки для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якої вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:</p> <p>електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об'єкта електроенергетики тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;</p> <p>відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;</p>	<p>7.9.7. Повідомлення Документ (наряд) про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:</p> <p>1) власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ, для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого/якої вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:</p> <p>електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об'єкта електроенергетики, УЗЕ тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;</p> <p>відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;</p>	<p>Приведення у відповідність до визначення ОДП п.1.4 Глави 1 Розділу I.</p> <p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p>

		<p>...</p> <p>4) для електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП</p> <p>5) у разі не усунення власником об'єкта електроенергетики зауважень, що зумовили надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p>...</p> <p>4) для електроустановок—або їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП.</p> <p>5) у разі не усунення власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ зауважень, що зумовили надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	
24.	п.7.9.8 глави 7 розділу III	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	<p>7.9.8. Разом з видачею повідомлення ДПО або ТДП ОСП видає повідомлення документ (наряд) про дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. Повідомлення ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту.</p>	

25.	п. 7.10.3 глави 7 розділу III	7.10.3. Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності повідомлень, виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави.	7.10.3. Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності повідомлень документів (нарядів) , виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави.	Приведення у відповідність до запропонованих редакцій підпунктів 7.9.3 – 7.9.8 глави 7 розділу III КСП.		
26.	глава 7 розділу III	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	<p>7.12. У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення дозволено здійснювати Користувачу в межах величини дозволеної (договірної)/встановленої потужності електроустановок Користувача.</p> <p>Користувач має право у відповідності до Кодексу комерційного обліку електричної енергії звернутися до ОСП щодо отримання рекомендацій по облаштуванню вузлів (схеми) обліку та у випадках визначених Кодексом комерційного обліку електричної енергії погодити проект вузлів (схеми) обліку.</p> <p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що підключається до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, Користувач ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого направляє ОСП повідомлення із зазначенням наступної інформації за формою:</p> <table><tr><td>Сумарна величина номінальної (встановленої)</td><td></td></tr></table>	Сумарна величина номінальної (встановленої)		<p>Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.</p> <p>З метою забезпечення вимог Кодексу комерційного обліку та з урахуванням забезпечення єдиної структури КСП винесено процедуру підключення в відповідну главу та виокремлено в новий пункт 7.12 цієї глави.</p> <p>Див. разом з редакцією пункту 1.11 глави 1 розділу III КСП.</p>
Сумарна величина номінальної (встановленої)						

			<table><tr><td>потужності P_{nom} УЗЕ, МВт</td><td></td></tr><tr><td>Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td><td></td></tr><tr><td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td><td></td></tr><tr><td>Тип УЗЕ за видом енергії</td><td></td></tr></table>	потужності P_{nom} УЗЕ, МВт		Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії		
потужності P_{nom} УЗЕ, МВт												
Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ												
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік												
Тип УЗЕ за видом енергії												
			<p>До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:</p> <ul style="list-style-type: none">- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;- акт проведення випробувань електротехнічного обладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог. <p>Споживачі додатково надають документацію, що підтверджує улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення та документація надаються ОСП разом із зверненням про організацію перевірки (обстеження).</p>									

			<p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - улаштування комерційного обліку електричної енергії; - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами <p>Споживачі додатково до зазначеного відповідальні за улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що підключається до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача більше 1 МВт, Користувач в результаті виконання дій передбачених пунктом 1.11 глави 1 цього розділу ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії та цього пункту, та додатково надає:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проект погоджений ОСП (в т.ч. вузлів (схеми) обліку); - узагальнене технічне рішення. <p>За результатами обстеження фахівці ОСП складають акт про обстеження та протягом 10 робочих днів з дня складення такого акту формують паспорт точки передачі з відображенням відповідних змін.</p>	
--	--	--	---	--

9. Умови, за яких власникам об'єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі				
27.	Глава 9 розділу III	Редакція відсутня у проєкті постанови НКРЕКП	9. Умови, за яких власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі	Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ : 52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;
28.	п.9.1 глави9 Розділу III	<p>9.1. Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об'єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов:</p> <p>...</p> <p>Редакція підпунктів 5), 6) цього пункту відсутня у проєкті постанови НКРЕКП</p> <p>9) недотримання вимог цього Кодексу в частині підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача.</p>	<p>9.1. Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов:</p> <p>...</p> <p>5) неусунення власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ у встановлений термін невідповідностей та зауважень, пов'язаних з наданням статусу ТДП або ОДП;</p> <p>6) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки, для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики, УЗЕ звернення про надання статусу ОДП;</p> <p>...</p> <p>9) недотримання вимог цього Кодексу в частині підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача.</p>	<p>Визначення терміну «об'єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:</p> <p>52) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;</p>

VI. Оперативне планування роботи системи передачі

2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів

29.	п. 2.5 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.
30.	п. 2.8 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.8. При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ . ОСП має сприяти виконанню планів ремонтів генеруючого обладнання, УЗЕ , та забезпечити надійну та безперебійну передачу електричної енергії через основну мережу ОЕС України.	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. Врахування УЗЕ (додаткова пропозиція до наданої НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.
31.	п. 2.12 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.12. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проект річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік.	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.
32.	п. 2.13 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.13. Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проекту річного плану-графіка виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП,	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.

			на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.	
33.	п. 2.15 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.15. Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.
34.	п. 2.17 глави 2 Розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	2.17. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ УЗЕ , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП.	Редакція відповідає проекту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.
5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії				
35.	п. 5.5 глави 5 розділу VI	Редакція відсутня у проекті постанови НКРЕКП	5.5. ОСП несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електричної енергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами прогнозів споживання/ відбору , та виробництва/ відпуску електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах та на власні потреби електростанцій та використовує результати цього прогнозу для оперативного планування. Користувачі мають забезпечити точне прогнозування споживання/ відбору /виробництва/ відпуску електричної енергії та своєчасне надання даних ОСП.	Приведення у відповідність із врахуванням відбору та відпуску УЗЕ та пропозиції уточнення редакції п.5.7.1 цієї глави.
36.	п. 5.7.1 глави 5 розділу VI	5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;	5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;	

		<p>для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>	<p>для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії та обсягу відбору електричної енергії УЗЕ цього ОУЗЕ з мережі ОСП;</p> <p>для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>	Уточнення щодо ОУЗЕ.
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України				
1. Загальні принципи організації диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
37.	Пункт 1.1 глави 1 розділу VII	1.1. Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, зберігання енергії та споживання електричної енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління).	1.1. Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, та —споживання електричної енергії та зберігання енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління).	Редакційне уточнення, адже здійснюється виробництво, передача, розподіл саме електрично енергії , а не енергії.
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії				
38.	п. 5.6 глави 5 Розділу XI	5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку) .	5.6. Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку) .	Зауважуємо, що в результаті напрацювань ОСП з учасниками ринку в рамках робочої групи з питань СНЕ були прийняті наступні рішення, що мали такий вигляд:

		<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>для ОСП - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСП) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі</p>	<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>для ОСП - на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП;</p> <p>для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів споживання електричної енергії споживачами (у т.ч. ОМСП) електропостачальника, крім обсягів споживання електричної енергії споживачами, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, які постачають електричну енергію споживачам (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, та які відповідно до договору електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії (укладеного відповідно до Правил роздрібного ринку) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП через електропостачальника, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами електропостачальника (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами</p>	<p>«При розрахунку обсягу послуг з передачі електричної енергії враховується, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці; <p>При розрахунку обсягу послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховується, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці; - місячний обсяг відпуску СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому місяці як різниця між значеннями відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ та споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці.» <p>Ці рішення обґрунтовувалися наступним чином (правка «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО», що була врахована на РГ). При визначенні обсягу платежу на передачу для власника СНЕ слід взяти до уваги, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СНЕ не створює додаткову ЕЕ в ОЕС, а лише
--	--	---	--	--

		<p>даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ.</p>	<p>(з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для споживачів електричної енергії (у т.ч. ОМСП), оператором системи яких є ОСП, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку та відповідно до договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії самостійно (напрямую) оплачують послуги з передачі електричної енергії ОСП, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами по точках приєднання, по яких оператором системи є ОСП (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);</p> <p>для виробників електричної енергії - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації;</p> <p>для трейдерів - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ у разі якщо обсяг відбору більший ніж обсяг відпуску електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з передачі електричної енергії для ОУЗЕ за такий розрахунковий період не нараховується.</p>	<p>зсуває години відпуску-споживання,</p> <p>- Заряд СНЕ не є кінцевим споживанням, оскільки у майбутньому ця ЕЕ буде відпущена у мережу;</p> <p>- за годину може здійснюватися велика кількість циклів заряду та розряду, що, за умови сплати за послугу з передачі за кожний цикл заряду, призведе до надмірних фінансових витрат та зробить будь-який проект СНЕ нерентабельним;</p> <p>- заряд СНЕ від власних генеруючих потужностей жодним чином не впливає на ОЕС України.</p> <p>Таким чином пропонується запровадити механізм, відповідно до якого обсяг послуги розраховується виходячи із місячного сальдо відпуску-споживання, тобто лише на різницю.</p> <p>За результатами напрацювань змін до ЗУ Про ринок електричної енергії були надані такі пропозиції, що лягли в основу змін, а саме:</p> <p>«4. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Правилами роздрібного ринку в обсязі:</p> <p>- додатного значення сальдо споживання обчисленого в розрахунковому періоді як різниця між значеннями споживання (зарядка СНЕ) та відпуску (розрядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ, та</p> <p>- додатного значення сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому періоді як</p>
--	--	--	---	--

		<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>різниця між значеннями відпуску (розрядка СНЕ) та споживання (зарядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ.»</p> <p>Закон - це нормативно-правовий акт, що регулює найбільш значущі, найважливіші суспільні відносини шляхом встановлення загальнообов'язкових правил (норм).</p> <p>Відповідно до Методичних рекомендацій щодо розроблення проектів законів та дотримання вимог нормопроєктної техніки, схвалених постановою колегії Міністерства юстиції України від 21.11.2000 № 41, нормативні положення повинні включати всі необхідні аспекти правових норм без зайвої деталізації. Закон регулює правовідносини, а не вирішує конкретне питання.</p> <p>Отже, положенням Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено нормативне закріплення суспільних відносин в частині встановлення принципу сплати оператором установки зберігання енергії за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Крім того, відповідно до вимог нормопроєктувальної техніки нормативно-правовий акт не повинен містити повторів норм права, які містяться в інших нормативно-правових актах та не повинен дублювати однакові за змістом положення, які містяться в тексті цього нормативно-правового акта.</p>
--	--	---	---	--

				<p>В результаті опрацювання законодавчого акту зміни до тексту Закону уніфіковано, з метою охоплення всіх можливих варіантів, що застосовуються в розрахунках послуг з передачі, диспетчерського управління та розподілу електричної енергії.</p> <p>В основі послуги з передачі та з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії лежить споживання (відбір). В основі розрахунку послуг з диспетчерського управління – і споживання (відбір), і генерація (відпуск) електричної енергії.</p> <p>Таким чином, внаслідок напрацювань учасниками ринку законодавчих змін передбачалося здійснення розрахунку послуг, як різницю між відпуском (відбором) та відбором (відпуском) для певного виду послуги, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none">- послуга з передачі та/або розподілу – різниця між обсягом відбору та обсягом відпуску;- послуга з диспетчерського управління <p>для електроустановок (самостійних) приєднаних до мереж ОСП - як абсолютна величина різниці між відбором та відпуском;</p> <p>для електроустановок (самостійних) приєднаних до ОСР – як різниця між відпуском та відбором.</p> <p>Для можливості передбачити певні (вищевикладені) особливості розрахунку певного виду послуги законом передбачено посилання, що розрахунок здійснюється «...<u>на умовах визначених КСП, КСР, ПРРЕЕ</u>».</p>
--	--	--	--	--

				Просимо не допустити нехтування особливостей розрахунку вартості послуг та визначити у відповідних нормативних документах саме таким чином, як було досягнуто одностайної згоди учасниками ринку, що розробили напрацювання які були враховані в законі в іншому «уніфікованому» формулюванні.
6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
39.	п. 6.2 глави 6 Розділу XI	<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСП (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p>ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорту та/або експорту електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;</p> <p>споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСП (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;</p> <p>ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/трейдером/електропостачальником/виробником/ОУЗЕ, що здійснює імпорту та/або експорту електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;</p> <p>споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.</p> <p>ОУЗЕ.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	ОУЗЕ для яких оператором системи є ОСП мають укласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та сплачувати ОСП послуги з диспетчерського управління на обсяги експорту та/або імпорту е/е та обсяги від'ємної величини різниці між місячним відпуском та місячним відбором е/е.

40.	п. 6.5 глави 6 Розділу XI	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в мережі Інтернет у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОСП - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p>	<p>6.5. Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в мережі Інтернет у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>У разі зміни тарифу ОСП повідомляє Користувачів про таку зміну шляхом її оприлюднення на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p> <p>Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:</p> <p>для виробників - як обсяг відпущеної електричної енергії, обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОСП - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСП та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСП;</p> <p>для ОМСП, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСП (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСП, власне споживання ОМСП та сумарний обсяг спожитої електричної енергії користувачами МСП);</p> <p>для споживачів, оператором системи яких є ОСП, - як обсяг спожитої електричної енергії;</p>	<p>Зауважуємо, що в результаті напрацювань ОСП з учасниками ринку в рамках робочої групи з питань СНЕ були прийняті наступні рішення, що мали такий вигляд:</p> <p>«При розрахунку обсяг послуг з передачі електричної енергії враховується, що:</p> <p>- місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;</p> <p>При розрахунку обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховується, що:</p> <p>- місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;</p> <p>- місячний обсяг відпуску СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому місяці як різниця між значеннями відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ та споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці.»</p> <p>Ці рішення обґрунтовувалися наступним чином (правка «ДТЕК «ДНПРОЕНЕРГО», що була</p>
-----	---------------------------------	--	--	--

	<p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії-;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії-;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ у разі якщо обсяг відпуску більший ніж обсяг відбору електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, за такий розрахунковий період не нараховується.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною встановленою потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>врахована на РГ. При визначенні обсягу платежу на передачу для власника СНЕ слід взяти до уваги, що:</p> <ul style="list-style-type: none">- СНЕ не створює додаткову ЕЕ в ОЕС, а лише зсуває години відпуску-споживання,- Заряд СНЕ не є кінцевим споживанням, оскільки у майбутньому ця ЕЕ буде відпущена у мережу;- за годину може здійснюватися велика кількість циклів заряду та розряду, що, за умови сплати за послугу з передачі за кожний цикл заряду, призведе до надмірних фінансових витрат та зробить будь-який проект СНЕ нерентабельним;- заряд СНЕ від власних генеруючих потужностей жодним чином не впливає на ОЕС України. <p>Таким чином пропонується запровадити механізм, відповідно до якого обсяг послуги розраховується виходячи із місячного сальдо відпуску-споживання, тобто лише на різницю.</p> <p>За результатами напрацювань змін до ЗУ Про ринок електричної енергії були надані такі пропозиції, що лягли в основу змін, а саме:</p> <p>«4. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до порядку визначеному Кодексом системи передачі та Правилами роздрібного ринку в обсязі:</p> <ul style="list-style-type: none">- додатного значення сальдо споживання обчисленого в розрахунковому періоді як різниця між значеннями споживання (зарядка СНЕ) та відпуску (розрядка СНЕ) електричної
--	--	--	---

				<p>енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ, та</p> <p>- додатного значення сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому періоді як різниця між значеннями відпуску (розрядка СНЕ) та споживання (зарядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ.»</p> <p>В результаті опрацювання законодавчого акту зміни до тексту закону уніфіковано, з метою охоплення всіх можливих варіантів, що застосовуються в розрахунках послуг з передачі, диспетчерського управління та розподілу електричної енергії.</p> <p>В основі послуги з передачі та з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії лежить споживання (відбір). В основі розрахунку послуг з диспетчерського управління – і споживання (відбір), і генерація (відпуск) електричної енергії.</p> <p>Таким чином, внаслідок напрацювань учасниками ринку законодавчих змін передбачалося здійснення розрахунку послуг, як різницю між відпуском (відбором) та відбором (відпуском) для певного виду послуги, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none">- Послуга з передачі та/або розподілу – різниця між обсягом відбору та обсягом відпуску;- послуга з диспетчерського управління для електроустановок (самостійних) приєднаних до мереж ОСП - як абсолютна величина різниці між відбором та відпуском;
--	--	--	--	---

				<p>для електроустановок (самостійних) приєднаних до ОСР – як різниця між відпуском та відбором.</p> <p>Для можливості передбачити певні (вищевикладені) особливості розрахунку певного виду послуги законом передбачено посилення, що розрахунок здійснюється «...на умовах визначених КСП, КСР, ПРРЕЕ».</p> <p>Просимо не допустити нехтування особливостей розрахунку вартості послуг та визначити у відповідних нормативних документах саме таким чином, як було досягнуто одностайної згоди учасниками ринку, що розробили напрацювання які були враховані в законі в іншому «уніфікованому» формулюванні.</p>
41.	п. 5.3 глави 5 додатку 3 (тип А)	5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.	<p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.</p>	З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов'язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов'язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України.

		<p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).</p>	<p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).</p>	
42.	п. 5.3 глави 5 додатку 3 (тип Б)	<p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p>З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов'язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов'язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України.</p>

		<p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80</p>	<p>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.</p> <p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, установленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати,</p>	
--	--	---	--	--

		відсотків плати, визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).	визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).	
43.	п. 5.3 глави 5 додатку 3 (тип В) і	<p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від</p>	<p>5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.</p> <p>У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 10 до 20 календарних днів (при стандартному приєднанні) або від 30 до 60 календарних днів (при приєднанні, яке не є стандартним) плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі);</p> <p>у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання,</p>	З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов'язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов'язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України.

		60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі); у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).	визначена цим Договором, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі); у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної цим Договором (крім випадків, визначених Кодексом системи передачі).	
44.	Додаток 4 (тип А)	Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок до системи передачі (типова форма) В редакції НКРЕКП	Пропонуємо залишити в діючій редакції та виключити з проєкту постанови НКРЕКП.	<u>Відсутня відповідна вимога в главі 1 розділу III КСП.</u> Закон передбачає можливість встановлення УЗЕ до внутрішніх мереж саме Споживача, а не Замовника приєднання електроустановок (перспективний Споживач). Для виробників, де це положення включено до запропонованої редакції пункту 1.12 глави 1 розділу III КСП, така вимога зазначається оскільки це може впливати на графік видачі потужності та відповідно на формування вимог до виконання розрахунків.
Додаток 7 до Кодексу системи передачі Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг				
II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)				
45.	глави 5 розділу II додатку 7 до КСП	5. Особливості проведення перевірки УЗЕ 5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його	5. Особливості проведення перевірки УЗЕ 5.1. Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність	Приведення у відповідність до редакції п. 1.4. глави 1 розділу I проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», відповідно до якого взамін терміну

		<p>недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoC_{upper}, %:</p> $SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> $\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1 ,$ <p>де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_{max} – максимальний робочий стан заряду, 100%.</p> <p>Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoC_{lower}, %:</p> $SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.</p>	<p>унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.</p> <p>Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoC_{upper}, %:</p> $SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> $\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1 ,$ <p>де SoC_2 – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_1 – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %, SoC_{max} – максимальний робочий стан заряду УЗЕ, 100%.</p> <p>Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoC_{lower}, %:</p> $SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC,$ <p>де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.</p> <p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> $\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1 ,$	<p>«рівень накопичення (стан заряду) СНЕ» вводить термін «стан заряду УЗЕ».</p>
--	--	---	--	---

		<p>Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:</p> <p>$\Delta SoC = SoC_2 - SoC_1$,</p> <p>де SoC_2 – заряд зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p> <p>SoC_1 – заряд зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p> <p>SoC_{min} – мінімальний робочий стан заряду, 0%.</p>	<p>де SoC_2 – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p> <p>SoC_1 – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %,</p> <p>SoC_{min} – мінімальний робочий стан заряду УЗЕ, 0%.</p>	
46.		<p>Редакція додатку відсутня у проєкті постанови НКРЕКП</p>	<p>Додаток 10 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>«Положення про взаємодію ОСП та ОУЗЕ при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні»</p>	<p>Проект редакції Додатку 10 до КСП наданий НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.</p>