|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**  ***(****щодо вдосконалення норм Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, стосовно формування та розгляду планів розвитку систем розподілу)* | | | |
| **Чинна редакція Проєкту постанови** | **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309** | | | |
| 6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.    У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, пов’язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР. | 6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану**, а також на їх відповідність схемам перспективного розвитку, нормативно-правовим/нормативно-технічним документам** та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР **за формою згідно з додатком** [**15**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4943)**до цього Кодексу.**  У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, пов’язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР. | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану**, а також на їх відповідність схемам перспективного розвитку, ~~нормативно-правовим/нормативно-технічним документам~~** та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР **за формою згідно з додатком** [**15**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4943)**до цього Кодексу.**  У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, пов’язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР.  ***Обгрунтування пропозиції:***  *Пропонуємо вилучити зобов’язання ОСП перевіряти проекти планів розвитку на відповідність нормативним документам. Схеми перспективного розвитку вже розробляються з урахування вимог нормативної бази.* | **Пропонується відхилити**  наразі ОСП надавав/надає висновки такі, що включають і вказаний аналіз. Разом із цим, не всі заходи, що є у ПРСР, наявні в СПР, як приклад ті, що були включені на вимогу, зокрема, ОСП тощо |
| Додаток відсутній | Додаток 15  «ВИСНОВОК щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ роки (далі – ПРСР) вимогам нормативно-правових та нормативно-технічних документів» |  |  |
| **Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310** | | | |
| 3.3.1. ПРСР має містити:  1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:  пооб’єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;  узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;  4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;  5) заходи з будівництва об’єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв’язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;  6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);  7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;  8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;  9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);  10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;  12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;  13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;  14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;  15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;  16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;  17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;  18) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;  19) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;  20) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. | 3.3.1. ПРСР має містити:  1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:  пооб’єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;  узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;  4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;  5) заходи з будівництва об’єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв’язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;  6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);  7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;  8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;  9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);  10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів **для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду**;  12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;  13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;  14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;  15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;  16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;  17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;  **18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;**  **~~18)~~ 19)** фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;  **~~19)~~ 20)** плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;  **~~20)~~ 21)** аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  3.3.1. ПРСР має містити:  1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:  пооб’єктно для рівня напруги **35 кВ** та вище;  узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги **20 кВ та нижче** на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;  4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;  5) заходи з будівництва об’єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв’язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;  6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);  7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;  8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;  9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);  10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою **35 кВ** та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів **для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду**;  12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;  13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;  14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;  15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;  16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;  17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;  **18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;**  **~~18)~~ 19)** фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;  **~~19)~~ 20)** плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;  **~~20)~~ 21)** аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.  ***Обгрунтування пропозиції***  *Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ*  *Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови 6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів. Відповідно, прогнозно, кількість ТП 20 кВ буде зростати та становитиме співрозмірну кількість з ТП 6-10 кВ.*  *Наказом №456 від 04.12.2024 МЕУ затверджено зміни в Стандарт операційної безпеки функціонування об’єднаної енергетичної системи України (надалі – СОБУ). В СОБУ побудови мереж 20 кВ та 10 кВ відбуваються за єдиними принципами. Окрім цього зараз відбувається процес внесення змін в СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014 «Виконання Схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів. Правила» (надалі – Норми), пройдено два етапи обговорень зі всіма профільними організаціями і наявна фіналізація документу. Підходи до мереж 20 кВ відповідають СОБУ та іншим документам. Підходи до аналізу мережі в ПРСР перекликаються / синхронізовуються з Нормами, в яких розрахунки потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв’язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком* | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  «…пооб’єктно для **ПС та ЛЕП напругою вище 20 кВ**;»  «…узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для **ТП(РП) та ЛЕП напругою** 20 кВ та нижче на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;»  **Із відповідним внесенням вказаних абревіатур до переліку скорочень КСР**  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою **вище 20 кВ** в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду; |
| 3.3.4. До ПРСР також додаються:  1) схема електричних з’єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;  3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;  4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;  5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:  максимуму навантаження під час зимового періоду;  мінімуму навантаження під час зимового періоду;  денного зниження навантаження під час зимового періоду;  максимуму навантаження під час літнього періоду;  мінімуму навантаження під час літнього періоду;  денного зниження навантаження під час літнього періоду;  6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу). | 3.3.4. До ПРСР також додаються:  1) схема електричних з’єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;  3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;  4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;  5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:  максимуму навантаження під час зимового періоду;  мінімуму навантаження під час зимового періоду;  денного зниження навантаження під час зимового періоду;  максимуму навантаження під час літнього періоду;  мінімуму навантаження під час літнього періоду;  денного зниження навантаження під час літнього періоду;  6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)**~~.~~;**  **7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  3.3.4. До ПРСР також додаються:  1) схема електричних з’єднань мереж напругою **35 кВ** та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою **35 кВ** та вище;  3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;  4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;  5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:  максимуму навантаження під час зимового періоду;  мінімуму навантаження під час зимового періоду;  денного зниження навантаження під час зимового періоду;  максимуму навантаження під час літнього періоду;  мінімуму навантаження під час літнього періоду;  денного зниження навантаження під час літнього періоду;  6) карти-схеми мереж напругою **35 кВ** та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)**~~.~~;**  **7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 35 кВ та вище.**  ***Обгрунтування пропозиції:***  *Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ*  *Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови 6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів.*  *Трансформаторні підстанції 20/0,4 кВ не будуються в вигляді високовольтних підстанцій 35 кВ та вище, це ТП.*  *Схема мережі 20 кВ це схема районних мереж і вона не поєднується з схемами нормального режиму основної мережі 35 кВ та вище.*  *Пропонується синхронізувати положення відповідно до СОБУ та Норм.* | **Пропонується врахувати в такій редакції**  «1) схема електричних з’єднань мереж напругою **вище 20 кВ**, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою **вище** **20 кВ**;»  6) карти-схеми мереж напругою **вище 20 кВ** (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)~~.~~;  7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій напругою вище **20 кВ**. |
| 3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п’ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf). | 3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі **проєкту ПРСР** на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, **центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,** та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п’ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі ~~pdf~~ **Word, Excel**). | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі **проєкту ПРСР** на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, **центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,** та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п’ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі ~~pdf~~ **Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf**).  ***Обґрунтування пропозиції***  *Просимо переглянути пункт.*  *Графічні матеріали, описані в п. 3.3.4 неможливо надати в форматі Word, Excel.* | **Пропонується врахувати** |
| 3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання), повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним. | 3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції **~~та/або~~,** технічного переоснащення**/обслуговування** **та/або** експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) **тощо**, повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, **одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії,** та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції **~~та/або~~,** технічного переоснащення**/обслуговування** **та/або** експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) **~~тощо~~**, повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, **одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії,** та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.  ***Обгрунтування пропозиції:***  *Пропонуємо вилучити «тощо», в зв’язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним.* | **Пропонується врахувати в редакції:**  «3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель**,** **здійснених в рамках ліцензованої діяльності, зокрема,** обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції **~~та/або~~,** технічного переоснащення**/обслуговування** **та/або** експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу **в межах виконання виробничих програм (інвестиційної, ремонтної, заходів з приєднання)**  (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, **~~здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо,~~** повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, одним загальним файлом у форматі Ex**с**el по усіх закупівлях, здійснених **за напрямками ліцензійної діяльності, зокрема,** в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної, ремонтної, заходів з приєднання) **~~тощо,~~** із зазначенням періоду її дії, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.» |
| Додаток 13 | Додаток 13 викладено в новій редакції | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  ***ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  Виключити «тощо» в колонці 5.  ***Обгрунтування пропозиції:***  Пропонуємо вилучити «тощо», в зв’язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним. | **Пропонується врахувати з урахуванням редакції вище**  Інформація щодо таких закупівель має включати також закупівлі, здійснені за рахунок, наприклад, інших (крім тих, що є джерелами фінансування ІП) статей тарифу тощо |