

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Державної інспекції
енергетичного нагляду України
від 05.06.25 № 89

**Перелік критеріїв
пріоритезації заходів проєкту інвестиційної програми
оператора системи розподілу**

Пріоритетність заходів визначається відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 04 вересня 2018 року № 955, у редакції постанови НКРЕКП від 14 березня 2023 року № 449, з урахуванням таких критеріїв:

1. Виконання перехідних заходів з попередніх періодів та заходів незавершеного будівництва, проєктно-кошторисна документація за якими розроблена у попередніх періодах.
2. Забезпечення надійного та безпечного надання послуг з розподілу електричної енергії споживачам шляхом приведення технічного стану об'єктів електроенергетики та організації їх експлуатації у відповідність до вимог норм та правил у галузі електроенергетики, в тому числі відповідно до або з метою виконання розпорядчих документів чи рекомендаційних листів центрального органу, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики (у разі наявності), а також відповідно до або з метою виконання рішень актів розслідування технологічних порушень.
3. Виконання заходів з підготовки до сталого проходження осінньо-зимового періоду.
4. Дотримання нормативних значень показників якості електричної енергії, в тому числі відповідно до або з метою виконання розпорядчих документів чи рекомендаційних листів центрального органу, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики (у разі наявності).
5. Відділення супутнього навантаження об'єктів критичної інфраструктури на інші лінії електропередач.
6. Впровадження заходів, направлених на зменшення втрат в електричних мережах та підвищення енергоефективності роботи розподільчих електромереж, зокрема:

- проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт з встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності та компенсації ємнісного струму в електричних мережах;

- виконання проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт з підвищення енергоефективності роботи розподільчих електричних мереж шляхом комплексної реконструкції з переходом на більш високий рівень напруги зі зміною конфігурації мережі та її автоматизацією у відповідності до заходів, які були включені до інвестиційних програм попередніх періодів на найбільш втратні енерговузли, а також стосовно заходів з впровадження «розумних мереж», які передбачені Концепцією впровадження «розумних мереж» в Україні до 2035 року, схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 жовтня 2022 року № 908-р;

- застосування технічних рішень при виконанні ПВР та БМР, згідно з якими будівельна довжина фідерів ПЛ-0,4 кВ буде становити не більше 400 м;

- впровадження АСОЕ.

7. Виконання вимог пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, щодо забезпечення потужності об'єктів побутових споживачів на рівні не нижче 5 кВт.

8. Виконання вимог пунктів 4.1.13-4.1.15 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР) щодо електрифікації територій, що підлягають комплексній забудові, із зазначенням інформації щодо реєстру отриманих ним звернень замовників електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, із зазначенням стану та термінів розгляду вищевказаних звернень, зокрема, у частині здійснення заходів, передбачених пунктом 4.1.15 глави 4.1 розділу IV КСР.

9. Потреби у забезпеченні роботи генеруючих одиниць в режимі енергетичних островів, визначених рішеннями відповідних органів.

10. Заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20 кВ, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій.

11. Впровадження заходів, направлених на підвищення показників якості електропостачання SAIDI (SAIFI), зокрема:

- придбання та впровадження засобів диспетчерсько-технологічного управління (технічне переоснащення обладнання телемеханіки на підстанціях)

- впровадження модулів автоматизованої системи управління аварійними і плановими відключеннями (OMS, DMS, ADMS тощо).

12. Забезпечення заміни застарілих пристроїв АЧР, які виконані на базі електромеханічних реле або напівпровідників, на сучасні мікропроцесорні пристрої.

13. Інші заходи, направлені на розвиток систем розподілу, в тому числі на покращення технічного стану електричних мереж.

Під час визначення пріоритетності заходів необхідно враховувати те, що найпріоритетнішим є захід, що стоїть вище в критеріях, визначених пунктами 1-13.

**Заступник директора Департаменту –
начальник відділу координації
проведення заходів енергетичного
нагляду (контролю) територіальними
органами Департаменту
державного нагляду
у галузі електроенергетики**

В'ячеслав МАЗУРЕНКО

