ПРОЄКТ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ**

**РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ**

**ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

**(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Київ

|  |  |
| --- | --- |
| Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу |  |

## 

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ**:

1. Затвердити Зміни до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, що додаються.

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

Голова НКРЕКП К. Ущаповський

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної

комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу**

1. У пункті 1.2 глави 1:

абзац п’ятий викласти в такій редакції:

«інвестиційна програма (ІП) – комплекс технічних заходів, схвалений в установленому порядку, спрямований на підвищення рівня надійності, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів ліцензіата, що містить зобов'язання ліцензіата щодо розвитку системи розподілу, поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями, а також зазначенням джерел фінансування та графіка виконання;»;

абзац сьомий після слів «переоснащення системи розподілу» доповнити словами «відповідного ліцензіата».

2. У главі 2:

1) у пункті 2.2:

підпункт 2 доповнити знаками та словами «, та з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність»;

після підпункту 2 доповнити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:

«3) інформацію щодо проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт для заходів, зазначених у підпункті 2 цього пункту (будівельно-монтажні роботи необхідно виконувати в наступному році після проектно-вишукувальних робіт);

4) перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище;».

У зв’язку з цим підпункт 3 вважати підпунктом 5;

2) у пункті 2.3 слово «знаків» замінити словом «цифр»;

3) абзац перший пункту 2.7 після слова «фінансування» доповнити абревіатурою та словом «ПРСР та»;

4) пункт 2.8 виключити.

У зв’язку з цим пункти 2.9 – 2.22 вважати відповідно пунктами 2.8 – 2.21;

5) у пункті 2.8:

підпункт 3 після слова та знака «періоді,» доповнити словами та знаком «з урахуванням пріоритезації заходів,»;

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об’єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у розділі 2 цього Порядку, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІП заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІП;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);»;

6) абзац перший пункту 2.9 замінити сімома новими абзацами такого змісту:

«2.9. До ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), відповідні технічні завдання на проектування;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.».

У зв’язку з цим абзац другий вважати абзацом восьмим;

7) абзац перший пункту 2.13 після слова та знака «мереж,» доповнити словами та знаком «управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та установок зберігання енергії,»;

8) абзац перший пункту 2.18 після слів «Розгляд та» доповнити словами та абревіатурою «схвалення заходів ІП», а після абревіатури «НКРЕКП» доповнити словом та знаком «зокрема,».

3. У главі 3:

1) пункт 3.1 викласти в такій редакції:

«3.1. ПРСР на прогнозний період подається на розгляд відповідно до затвердженого НКРЕКП графіка та з урахуванням вимог розділу III Кодексу.»;

2) у пункті 3.4:

в абзаці першому після слова «матеріали» доповнити знаками та словами   
«, оформлені належним чином з урахуванням вимог цього Порядку,»;

в абзаці другому абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», слово «розглядається» замінити словом «розглядаються», а слово «її» замінити словом «їх»;

в абзаці третьому абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», слово «вона» замінити словом «вони», а слово «приймається» замінити словом «приймаються»;

в абзаці четвертому абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

3) у пунктах 3.5, 3.8 та 3.9 абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

4) в абзаці другому пункту 3.8 після слів «окремих розділів» доповнити знаком та словом «/заходів»;

5) пункт 3.11 викласти в такій редакції:

«3.11. Схвалений НКРЕКП ПРСР протягом 10 календарних днів надається в електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та оператора системи передачі.»;

6) абзаци перший та другий пункту 3.12 викласти в такій редакції:

«3.12. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, ліцензіат має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих належним чином відповідно до вимог цього Порядку.

Зміни до ПРСР та ІП розглядаються НКРЕКП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, вилучення та включення додаткових заходів до схваленої ІП.».

4. У главі 4:

1) пункти 4.1 та 4.2 викласти в такій редакції:

«4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт приймання-здавання технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об’єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів (форма НА-1).

Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об’єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Заходи ІП мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІП вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІП.»;

2) у пункті 4.3 після слова «обладнання» доповнити знаком та словами «, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг».

5. У таблиці «Зміст» додатка 1:

1) після рядка 12 доповнити новим рядком 13 такого змісту:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 13 | Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ |  |

».

У зв’язку з цим рядки 13 – 27 вважати рядками 14 – 28.

2) доповнити новим рядком такого змісту:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 29 | Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище |  |

».

6. У додатку 2:

1) у таблиці 4.7 слово «Фактичне» замінити словом «Сальдоване»;

2) назву графи 18 таблиці 6 викласти в такій редакції:

«Опис робіт запланованих на прогнозний період».

7. Назву графи 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції:

«Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)».

Директор Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики А. Огньов