

Обґрунтування до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

15 лютого 2022 року Верховною Радою України прийнято Закон України № 2046-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії», що набрав чинності **16 червня 2022 року**, який, зокрема, врегульовує питання можливості використання та розвитку установок зберігання енергії при плануванні розвитку систем розподілу.

У зв'язку з цим та з метою вдосконалення норм 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 (далі – Порядок)*, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (*далі – Департамент*) було розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», яким, зокрема:

- впорядковується процедура надання та своєчасного розгляду НКРЕКП планів розвитку систем розподілу (далі – ПРСР) та відповідних інвестиційних програм (далі – ІП) операторів систем розподілу (далі – ОСР);
- передбачається наявність детального переліку обґрунтовувальних матеріалів для заходів, що пропонуються ОСР для реалізації в рамках ПРСР та ІП;
- врегульовується питання щодо виконання заходів ІП ОСР;
- приводяться норми Порядку до вимог Закону України № 2046-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» у частині планування розвитку систем розподілу, з урахуванням можливості використання та розвитку установок зберігання енергії.

Оскільки проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» має ознаки регуляторного акта, згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи вищезазначене, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



**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. Ущатовський

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 аббревіатурою 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 ІІІ 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 ІІІ;

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 ІІІ 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 ІІІ;

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);»;

б) абзац перший пункту 2.9 замінити сімома новими абзацами такого змісту:
«2.9. До ІІ 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;

б) 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 аббревіатурою «схвалення заходів ІП», а після аббревіатури «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 аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», слово «розглядається» замінити словом «розглядаються», а слово «її» замінити словом «їх»;

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

в абзаці четвертому аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

3) у пунктах 3.5, 3.8 та 3.9 аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами 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@necr.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.»;

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

4. У главі 4:

1) пункти 4.1 та 4.2 викласти в такій редакції:

«4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ 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 ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 заміненних 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 ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.»;

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 графі 18 таблиці 6 викласти в такій редакції:
«Опис робіт запланованих на прогнозний період».

7. Назву графі 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції:
«Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)».

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огн'юв

З М І С Т

№ з/п	Назва	Сторінка
1	2	3
1	Вступ	
2	Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР	
3	Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП)	
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	Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР)	
7	Дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)	
8	Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи 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	
9	Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів	
10	Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення (інформація щодо SAIDI по обладнанню ОСР)	
11	Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення	
12	Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення	
13	Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ	
14	Плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності	
15	Плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії	
16	Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження	
17	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	
18	Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України.	
19	Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу	
20	Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду	
21	План інвестицій за джерелами фінансування	
22	Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу	
23	Пояснювальна записка	
24	Додаток 1. Схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, яка охоплює як поточний, так і прогнозний періоди	
25	Додаток 2. Схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище	
26	Додаток 3. Схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж	
27	Додаток 4. Аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу	
28	Додаток 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	
29	Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище	

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																					
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІП	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн	кількість	вартість, тис. грн	профінансовано		освоєно					кількість	вартість, тис. грн				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
Усього за розділом 1:																					
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																					
Усього за розділом 2:																					
3. Впровадження та розвиток АСДТК																					
Усього за розділом 3:																					
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																					
Усього за розділом 4:																					
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																					
Усього за розділом 5:																					
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																					
Усього за розділом 6:																					
7. Інше																					
Усього за розділом 7:																					
Усього за програмою:																					

Примітка:

* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за переатоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"___" _____ 20__ року

МП (за наявності)

4.7. Витрати електричної енергії*							
Показник		(базовий період-5)		(базовий період-4)		(базовий період-3)	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Сальдоване надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Показник		(базовий період-2)		(базовий період-1)		(базовий період)	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Сальдоване надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Примітка:

*Графи «млн кВт·год» та «%» заповнюються відповідно до форми 1Б-ТВЕ.

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період																			
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерело фінансування**	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	Опис робіт запланованих на прогностичний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІІ	Примітка
				кількість*	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																			
Усього за розділом 1:																			
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																			
Усього за розділом 2:																			
3. Впровадження та розвиток АСДТК																			
Усього за розділом 3:																			
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																			
Усього за розділом 4:																			
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																			
Усього за розділом 5:																			
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																			
Усього за розділом 6:																			
7. Інше																			
Усього за розділом 7:																			
Усього за програмою:																			

Примітка:

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перетоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

МП (за наявності)

Обґрунтування до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

15 лютого 2022 року Верховною Радою України прийнято Закон України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії», що набрав чинності **16 червня 2022 року**, який, зокрема, врегульовує питання можливості використання та розвитку установок зберігання енергії при плануванні розвитку систем розподілу.

У зв'язку з цим та з метою вдосконалення норм 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 (далі – Порядок)*, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (*далі – Департамент*) було розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», яким, зокрема:

- впорядковується процедура надання та своєчасного розгляду НКРЕКП планів розвитку систем розподілу (далі – ПРСР) та відповідних інвестиційних програм (далі – ІП) операторів систем розподілу (далі – ОСР);
- передбачається наявність детального переліку обґрунтовувальних матеріалів для заходів, що пропонуються ОСР для реалізації в рамках ПРСР та ІП;
- врегульовується питання щодо виконання заходів ІП ОСР;
- приводяться норми Порядку до вимог Закону України № 2046-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» у частині планування розвитку систем розподілу, з урахуванням можливості використання та розвитку установок зберігання енергії.

Оскільки проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» має ознаки регуляторного акта, згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи вищезазначене, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



**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. Ущаровський

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) – план використання коштів, розроблений на підставі схваленого ПРСР ліцензіата, для підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів, активів ліцензіата, що містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період її виконання щодо розвитку системи розподілу, з урахуванням, зокрема, заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та установок зберігання енергії, джерела фінансування ІП, графік її виконання та пояснювальну записку;»;

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 аббревіатурою 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 пріоритетизації 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 ІІ 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 ІІ;

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 пріоритетизації включення до ІІ 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 ІІ;

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 прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);»;

б) абзац перший пункту 2.9 замінити сімома новими абзацами такого змісту:
«2.9. До ІІ 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;

б) 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 аббревіатурою «схвалення заходів ІП», а після аббревіатури «НКРЕКП» доповнити словом та знаком «зокрема,».

3. У главі 3:

1) пункт 3.1 викласти в такій редакції:

«3.1. ПРСР на прогностичний 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 аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», слово «розглядається» замінити словом «розглядаються», а слово «її» замінити словом «їх»;

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

в абзаці четвертому аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

3) у пунктах 3.5, 3.8 та 3.9 аббревіатуру «ІП» замінити аббревіатурами 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@necr.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.»;

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

4. У главі 4:

1) пункти 4.1 та 4.2 викласти в такій редакції:

«4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ 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 ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 заміненних 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 ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ 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 ІІ.»;

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 графі 18 таблиці 6 викласти в такій редакції:
«Опис робіт запланованих на прогнозний період».

7. Назву графі 10 таблиці 2 додатка 4 викласти в такій редакції:
«Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)».

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огнєв

З М І С Т

№ з/п	Назва	Сторінка
1	2	3
1	Вступ	
2	Фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР	
3	Фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП)	
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	Інформація щодо нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР)	
7	Дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності)	
8	Дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи 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	
9	Дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів	
10	Інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення (інформація щодо SAIDI по обладнанню ОСР)	
11	Інформація щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення	
12	Інформація щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінка впливу такого виведення	
13	Інформація щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ	
14	Плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності	
15	Плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії	
16	Фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження	
17	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	
18	Заходи з розвитку системи розподілу, що виконуються в рамках виконання Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та/або інших стратегічних документів України.	
19	Узагальнений технічний стан об'єктів електричних мереж системи розподілу	
20	Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду	
21	План інвестицій за джерелами фінансування	
22	Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу	
23	Пояснювальна записка	
24	Додаток 1. Схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, яка охоплює як поточний, так і прогнозний періоди	
25	Додаток 2. Схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище	
26	Додаток 3. Схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж	
27	Додаток 4. Аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу	
28	Додаток 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	
29	Додаток 6. Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище	

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																					
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу ІП	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, товару, визначено на тендері чи без	Причини невиконання плану
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн без ПДВ	кількість	вартість, тис. грн	кількість	вартість, тис. грн	профінансовано		освоєно					кількість	вартість, тис. грн				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
Усього за розділом 1:																					
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																					
Усього за розділом 2:																					
3. Впровадження та розвиток АСДТК																					
Усього за розділом 3:																					
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																					
Усього за розділом 4:																					
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																					
Усього за розділом 5:																					
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																					
Усього за розділом 6:																					
7. Інше																					
Усього за розділом 7:																					
Усього за програмою:																					

Примітка:

* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за переатоки реактивної е/с, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

Керівник ліцензіата
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"___" _____ 20__ року

МП (за наявності)

4.7. Витрати електричної енергії*							
Показник		(базовий період-5)		(базовий період-4)		(базовий період-3)	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Сальдоване надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Показник		(базовий період-2)		(базовий період-1)		(базовий період)	
		млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%
Сальдоване надходження електричної енергії	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Нормативні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						
Звітні технологічні витрати	Усього, у т. ч.:						
	1 клас						
	2 клас						

Примітка:

*Графи «млн кВт·год» та «%» заповнюються відповідно до форми 1Б-ТВЕ.

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період																			
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Усього		У тому числі по кварталах								Джерело фінансування**	Найменування відповідної державної програми або пункт ПРСР	№ сторінки пояснювальної записки	Опис робіт запланованих на прогностичний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІІ	Примітка
				кількість*	тис. грн без ПДВ	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал							
						кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ	кількість	тис. грн без ПДВ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1. Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																			
Усього за розділом 1:																			
2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії																			
Усього за розділом 2:																			
3. Впровадження та розвиток АСДТК																			
Усього за розділом 3:																			
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																			
Усього за розділом 4:																			
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																			
Усього за розділом 5:																			
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																			
Усього за розділом 6:																			
7. Інше																			
Усього за розділом 7:																			
Усього за програмою:																			

Примітка:

* Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язковий реінвестиції), прибуток (додатковий реінвестиції), за перетоки реактивної е/е, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, кредити, інші (розшифрувати).

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

МП (за наявності)