

Обґрунтування до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі» (щодо доповнення вимогами стосовно процедури розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі).

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу системи передачі.

Згідно з вимогами статті 37 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі (далі – ОСП) розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, який ОСП розробляє та подає на затвердження Регулятору відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

З метою удосконалення вимог Кодексу системи передачі шляхом доповнення підходами щодо розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) було розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачено:

- визначення підходів щодо розроблення інвестиційної програми (далі – ІП) ОСП та звітів щодо її виконання;
- впорядкування процедури подання та своєчасного розгляду Регулятором ІП ОСП;
- визначення детального переліку необхідних обґрунтовуючих матеріалів для заходів, що пропонуються ОСП для реалізації в рамках ІП;
- врегулювання питання щодо виконання заходів ІП ОСП.

Проєкт постанови 05.09.2023 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 28.09.2023 відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 28.09.2023 № 89-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Також, на виконання вимог частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Проєкт постанови було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України. Листом від 08.11.2023 № 128-06/01-328-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження Проєкту постанови.

Зважаючи на викладене, Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі».





**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до
Кодексу системи передачі

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. Унести до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, такі зміни:

1) главу 6 розділу II доповнити двома новими пунктами такого змісту:
«6.12. ОСП розробляє інвестиційну програму на підставі Плану та подає її Регулятору разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Розробка інвестиційної програми здійснюється ОСП відповідно до вимог додатка 12 до цього Кодексу, згідно з формою, наведеною в додатку 13 до цього Кодексу.

6.13. ОСП формує та подає Регулятору звіт щодо виконання інвестиційної програми відповідно до вимог додатка 12 до цього Кодексу, згідно з формою, наведеною в додатку 14 до цього Кодексу.»;

2) доповнити трьома новими додатками 12 – 14, 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, та установлює процедуру розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми (далі – ІП) ОСП.

1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період – період дії ІП, який передуює прогнозному періоду ІП, тривалістю, як правило, календарний рік;

захід ІП – належним чином обґрунтована, запланована до виконання закупівля товарів та робіт протягом прогнозного періоду ІП (календарний рік), що пов'язана з провадженням ОСП господарської діяльності з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

звітний період – період дії ІП, за який ОСП звітує про виконання ІП (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками календарного року);

інвестиційна програма (ІП) – оформлені з урахуванням вимог цього Порядку зобов'язання ОСП щодо виконання у визначені терміни та за рахунок відповідних джерел фінансування комплексу заходів ІП, спрямованих, зокрема, на підвищення рівня надійності, безпеки, економічності та забезпечення ефективного функціонування активів ОСП; розвиток системи передачі; поліпшення якості надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; зниження технологічних витрат електричної енергії;

перехідний захід ІП – запланований до виконання захід ІП, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою ОСП необхідністю виконання заходу ІП етапами;

прогнозний період ІП (далі – прогнозний період) – період, протягом якого ОСП зобов'язаний виконати заходи ІП (як правило, перший календарний рік відповідного Плану).

1.3. ОСП зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування ІП, виключно на її виконання відповідно до графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІП.

1.4. Розгляду питання про схвалення ІП передуює його відкрите обговорення на місцях згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики

та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

1.5. Регулятор приймає рішення про схвалення ІП або внесення змін до неї на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання Регулятором ІП або запропонованих змін до неї та поданих матеріалів згідно з вимогами цього Порядку.

2. Вимоги до ІП

2.1. Інформація в ІП та звітах щодо її виконання, викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю, з точністю до двох значущих цифр після коми.

2.2. ОСП розробляє ІП на підставі Плану на наступні 10 років згідно з вимогами цього Порядку та протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ІП на відповідний прогностичний період, та подає її Регулятору за формою, наведеною в додатку 13 до Кодексу, відповідно до затвердженого Регулятором графіка.

2.3. Неподання або подання ОСП ІП, що не відповідає вимогам цього Порядку та інших нормативно-правових актів, є порушенням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388.

2.4. ОСП формує джерела фінансування ІП з таких статей:
амортизація;
прибуток на капітальні інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін);
запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;
кошти, отримані від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Додатковими джерелами фінансування ІП можуть бути: залучені кошти (кредити, грантові кошти, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням, оплата за надані послуги комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.

2.5. ОСП формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІП має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ОСП на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ОСП щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.

2.6. Пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу;

4) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо;

технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проект, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;
експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;

5) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин;

6) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

7) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, в який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій;

8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ.

2.7. ОСП додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

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

6) відповідні програми/концепції розвитку, у тому числі програми заміни дефектного обладнання, що містять перелік запланованих за роками заходів, у разі їх наявності.

По заходах, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових організацій, ОСП додатково надає «Таблицю цін на обладнання», що є додатком до відповідних договорів.

2.8. При формуванні ІІ на прогностичний період ОСП повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.

2.9. ОСП може передбачити в ІІ кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації, як правило, в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинного законодавства та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.

2.10. ОСП визначає обсяги інвестицій виходячи з технічного стану основних фондів, підтвердженого технічним оглядом та відповідною технічною документацією, та інших активів ОСП, принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів на передачу електричної енергії та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

2.11. ОСП повинен здійснювати планування фінансування розділів ІІ з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня безпеки, надійності та якості надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на довгостроковий період, підвищення енергоефективності електричних мереж ОСП, з урахуванням вимог Закону України «Про енергетичну ефективність», впровадження та розвитку «розумних мереж», управління попитом та можливостей надання допоміжних послуг виробниками, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи передачі, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.

2.12. Заходи з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів ОСП можуть бути включені до ІП за наявності необхідних обґрунтовуючих матеріалів відповідно до пункту 2.7 цієї глави, зокрема проектно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинного законодавства і затвердженої в установленому порядку, а також титулу будівництва (за наявності).

З метою забезпечення ефективного використання джерел фінансування ІП та для прискорення виконання робіт з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення по об'єктах з класом наслідків СС-2 та СС-3 і комплексів релейного захисту та автоматики, строк виготовлення окремого обладнання для яких перевищує шість місяців, ОСП може передбачити в ІП фінансування в обсязі до п'ятдесяти відсотків орієнтовної вартості такого обладнання, визначеної відповідно до цінових (комерційних) пропозицій (прайс-листів) виробників відповідного обладнання або їх офіційних представників в Україні, для виплати авансових платежів, за умови включення до цієї ІП повної вартості виконання відповідних проектно-вишукувальних робіт. Після виконання відповідних проектно-вишукувальних робіт ОСП може звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схваленої ІП для включення залишку фінансування для завершення виконання робіт по зазначених об'єктах.

2.13. Ціни закупівель, що застосовує ОСП при формуванні ІП, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається ОСП на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель.

2.14. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІП за напрямками: технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); технічне переоснащення та реконструкція вузлів обліку та автоматизованої системи обліку електроенергії та приладів вимірювання; технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки; впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:

відповідних розділів у Плані, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні із зазначенням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії ОСП, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких ОСП є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку.

2.15. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування ПЗ можуть бути включені до ІП за умови, якщо:

платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;

на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;

закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання;

строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;

впровадження нового ПЗ взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.

До ІП ОСП не можуть бути включені такі заходи: хмарні рішення (послуги), консалтингові послуги, технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв’язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки, послуги підписки на використання ПЗ (за виключенням заходів кібербезпеки), обмінний фонд тощо.

2.16. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІП ОСП зазначає реквізити:

документа(ів), яким(и) ІП затверджена відповідно до статуту ОСП;

постанови Регулятора, якою схвалено ІП.

Зазначені відмітки з реквізитами підписує керівник ОСП або уповноважена ним особа та скріплює відповідною печаткою (за наявності).

2.17. Матеріали, що подає ОСП як обґрунтування ІП, у тому числі в електронній формі, повинні бути оформлені та затверджені належним чином відповідно до вимог чинного законодавства.

3. Порядок розгляду та схвалення ІП

3.1. ОСП затверджує ІП у порядку, встановленому його установчими документами.

3.2. ОСП подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та на офіційну електронну адресу Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.

3.3. Регулятор розглядає ІП на предмет її відповідності вимогам цього Порядку.

У разі встановлення Регулятором невідповідності ІП вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування вона до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання ОСП.

У разі наявності зауважень та пропозицій до поданої ІП Регулятор інформує про це ОСП.

Зокрема, у разі надання ОСП недостовірної інформації щодо обґрунтування заходу ІП захід на вимогу Регулятора має бути виключений.

3.4. Подані ОСП протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.

3.5. У разі встановлення Регулятором відповідності ІП вимогам цього Порядку питання про її схвалення вноситься на засідання Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, у порядку, визначеному Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133.

3.6. Після прийняття рішення про схвалення ІП обґрунтовуючі матеріали до неї, подані ОСП, а також робочі примірники ІП повертаються ОСП та зберігаються в нього не менше 3 років після закінчення строку дії відповідної ІП та мають бути надані Регулятору на його запит для виконання покладених на нього завдань.

3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ІІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє ОСП протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.

За результатами експертизи спірні питання розглядаються на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання.

3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ІІІ необґрунтованими ці заходи ОСП пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією Регулятора виключені зі структури тарифу або перерозподілені ОСП між іншими розділами ІІІ.

3.9. ОСП забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІІІ, звітів щодо виконання ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ ОСП подає схвалену Регулятором ІІІ в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) (з урахуванням технічних можливостей СЕВ) та на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua.

Електронну форму схваленої Регулятором ІІІ ОСП оприлюднює шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет протягом 5 робочих днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ та зберігає на ньому протягом строку дії ІІІ та не менше 3 років після його закінчення.

3.11. При виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких ОСП не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, ОСП має право за власної ініціативи, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогностичного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схваленої ІІІ, оформленої та обґрунтованої відповідно до вимог цього Порядку.

Регулятор розглядає зміни до ІІІ на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ІІІ. Пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схваленої ІІІ.

Питання про внесення змін до ІІІ Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань.

4. Виконання ІІІ

4.1. ОСП зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІІ у 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 ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:

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

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації 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.

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

До заходів із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки на заміну існуючих ОСП додатково до документів, визначених у підпункті 1 цього пункту, оформлює відповідні акти списання транспортних засобів, що підлягають заміні.

ОСП має виконувати заходи ІІІ з дотриманням вимог чинного законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІІ вважаються виконаними протягом прогнозного 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 ІІІ.

4.3. При неповному виконанні ІІІ за звітний період ОСП надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання.

4.4. При зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

4.5. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІІІ або наявності інших додаткових джерел ОСП має ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІІІ згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.

4.6. Профінансованими вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено фактичну оплату грошовими коштами.

4.7. У разі недофінансування заходів ІІІ базового періоду з причин, незалежних від ОСП, він може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІІ базового періоду.

4.8. Об'єкти (заходи), що були профінансовані ОСП, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ.

4.9. ОСП при виконанні ІІІ зобов'язаний проводити закупівлю нового сучасного високотехнологічного обладнання, виконаного із якісних матеріалів, що не було у використанні та щодо якого надаються гарантійні зобов'язання виробників або їх офіційних представників, крім випадків придбання цілісних майнових комплексів об'єктів електроенергетики при наданні належного обґрунтування.

4.10. ОСП при виконанні ІІІ зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі».

5. Порядок подання звітів щодо виконання ІІІ

5.1. ОСП формує звіт щодо виконання ІІІ згідно з додатком 14 до Кодексу і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ОСП у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

У звіті щодо виконання ІІІ ОСП до кожного заходу зазначає відповідний ідентифікатор закупівлі у вигляді гіперпосилання, що має містити інформацію відповідно до пункту 6.11 глави 6 розділу II Кодексу.

До звіту щодо виконання ІІ ОСП додає детальну пояснювальну записку до кожного заходу ІІ із зазначенням інформації щодо фізичних обсягів робіт/закупівель, що були виконані протягом прогнозного періоду, у тому числі інформації щодо проведення відповідних процедур закупівель.

5.2. У разі неповного виконання ІІ ОСП додає до пояснювальної записки до звіту детальну інформацію щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу, зокрема у частині проведення процедури закупівлі.

5.3. Відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІІ та звітів щодо її виконання, несе ОСП.

Якщо ОСП виявив у поданих звітах щодо виконання ІІ помилку, він має письмово проінформувати про це Регулятора.

Указана інформація буде перевірена Регулятором під час здійснення відповідного заходу державного контролю дотримання ОСП ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії. У разі підтвердження такої інформації за результатами перевірки Регулятор у межах компетенції приймає відповідне рішення, а ОСП зобов'язаний подати уточнений звіт.

Подання уточнених звітів в іншому випадку не допускається.

5.4. ОСП оприлюднює електронну форму звіту щодо виконання ІІ шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, та зберігає на ньому не менше 3 років.

5.5. Центральний апарат Регулятора та територіальні органи Регулятора у відповідному регіоні здійснюють контроль за виконанням ОСП ІІ шляхом аналізу звітів щодо виконання ІІ і проведення планових та позапланових перевірок діяльності ОСП.

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Інвестиційна програма оператора системи передачі				
Прогнозний період	з		до	

1. Перелік об'єктів незавершеного будівництва, технічного переоснащення та реконструкції

№ з/п	Найменування об'єкта	Початок робіт (рік)	Нормативний акт, яким затверджено ПКД (дата, номер, видавник)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг незавершеного будівництва станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Дата консервації або припинення будівництва	Рівень будівельної готовності	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=5-6	11	12	13	14	15	16
	Усього	—											—	—	—

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.
(за наявності)

Головний бухгалтер
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«___» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2. План капітальних вкладень та введення в експлуатацію основних засобів на прогнозний період

№ шифру	Найменування електроенергетичної системи, об'єкта і робіт	Рік початку і закінчення будівництва, технічного переоснащення, реконструкції	Затверджена кошторисна вартість (тис. грн без ПДВ)	Вартість виконаних робіт на початок прогнозного періоду (тис. грн без ПДВ)	План капіталовкладень на прогнозний період				Джерело фінансування	Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/диспетчерське управління)	Дата і номер документа про затвердження проектно-кошторисної документації	Спосіб виконання робіт	Примітка	
					усього (тис. грн без ПДВ)	у тому числі:								
						I квартал	II квартал	III квартал						IV квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«__» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

2.1. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми				
№ з/п	Показники капіталовкладень	Капітальні інвестиції на _____ рік		Примітка
		(тис. грн. без ПДВ)		
		Базовий період	Прогнозний період	
	Джерела фінансування, усього:			
1	Амортизація всього, у т. ч. :			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			
2	Прибуток усього, у т. ч. :			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			
3	Дохід від іншої діяльності усього, у т. ч. :			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			
4	Кредитні кошти усього, у т. ч. :			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			
5	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж усього, у т. ч.:			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			
6	Інші (розшифрувати) у т. ч.:			
	нове будівництво			
	технічне переоснащення та реконструкція об'єктів			
	придбання основних засобів			

Керівник оператора системи передачі _____
 (або особа, яка виконує його обов'язки) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

« ___ » _____ 20__ року

2.2. Перелік об'єктів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів у _____ році											
№ з/п	ТУОМ або відповідний підрозділ	Найменування об'єкта (заходу)	Нормативно-правовий акт, яким ратифіковано Кредитну угоду (назва, дата прийняття)	Початок та завершення будівництва відповідно до Кредитної угоди (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг залучених кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку будівництва станом на початок базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості станом на дату початку прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, у тому числі за рахунок:	
										кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	власних коштів, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8-9	11	12
Усього			—	—							

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.
(за наявності)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
33	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 500 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
34	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 400 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
35	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 330 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
36	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 220 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
37	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 110-154 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
38	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою - 35 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	вимагають заміни з метою зниження ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														
39	Силові трансформатори ПС, ВРП, ЗРП з вищою напругою 3-20 кВ, усього	шт.														
	у доброму стані	шт.														
	ТВЕ	шт.														
	як такі, що не підлягають ремонту***	шт.														

* Оцінку необхідності капітального ремонту або заміни проводити за пріоритетом реального технічного стану, а не з урахуванням періодичності капітального ремонту.

** Зазначити технічний стан на кінець прогнозного періоду з урахуванням обсягів запланованих робіт і без урахування старіння електричних мереж та їх складових.

*** У разі наявності таких трансформаторів по кожному надати окреме обґрунтування.

3.1. Характеристика електричних мереж оператора системи передачі станом на початок прогнозного періоду									
№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Усього	Східне ТУОМ	Західне ТУОМ	Північне ТУОМ	Південне ТУОМ	Кримська ЕС	Донбаська ЕС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Довжина повітряних ліній електропередачі, усього по колах	км							
	у т. ч.:								
	напругою 800 кВ	км / %							
	напругою 750 кВ	км / %							
	напругою 500 кВ	км / %							
	напругою 400 кВ	км / %							
	напругою 330 кВ	км / %							
	напругою 220 кВ	км / %							
	напругою 154 кВ	км / %							
	напругою 110 кВ	км / %							
	напругою 35 кВ	км / %							
	напругою 20 кВ	км / %							
	напругою 6 (10) кВ	км / %							
напругою 0,4 кВ	км / %								
2	Довжина кабельних ліній електропередачі, усього	км							
	у т. ч.:								
	напругою 750 кВ	км / %							
	напругою 500 кВ	км / %							
	напругою 400 кВ	км / %							
	напругою 330 кВ	км / %							
	напругою 220 кВ	км / %							
	напругою 154 кВ	км / %							
	напругою 110 кВ	км / %							
	напругою 35 кВ	км / %							
	напругою 20 кВ	км / %							
	напругою 6 (10) кВ	км / %							
	напругою 0,4 кВ	км / %							
3	Кількість власних знижувальних ПС 110-750 кВ та потужність силових трансформаторів на них, усього	шт. / МВА							
	у т. ч.:								
	750 кВ	шт. / МВА							
	500 кВ	шт. / МВА							
	400 кВ	шт. / МВА							
	330 кВ	шт. / МВА							
	220 кВ	шт. / МВА							
	154 кВ	шт. / МВА							
	110 кВ	шт. / МВА							
	35 кВ	шт. / МВА							
3-20 кВ	шт. / МВА								
4	Кількість ПС 110-750 кВ, усього, з них такі, які мають:	шт.							
	два і більше трансформаторів	шт. / %							
	два і більше джерела живлення	шт. / %							
	телемеханіку в повному обсязі	шт. / %							
	пристрої компенсації ємнісного струму	шт.							
пристрої компенсації реактивної потужності	шт.								
5	Кількість та потужність силових трансформаторів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ (без трансформаторів для власних потреб), усього	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	у т. ч.:								
	напругою 6 - 20 кВ	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	напругою 35 кВ	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	напругою 110 кВ	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	напругою 154 кВ	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	напругою 220 кВ	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / МВА							
	напругою 330 кВ	шт. / МВА							
з них працюють понад 25 років	шт. / МВА								
напругою 400 кВ	шт. / МВА								
з них працюють понад 25 років	шт. / МВА								
напругою 500 кВ	шт. / МВА								
з них працюють понад 25 років	шт. / МВА								
напругою 750 кВ	шт. / МВА								
з них працюють понад 25 років	шт. / МВА								
6	Кількість короткозамикачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.							
	напругою 6-20 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 35 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 110 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 154 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 220 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 330 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
напругою 400 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
напругою 500 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
напругою 750 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	Кількість відокремлювачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.							
	напругою 6-20 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 35 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 110 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 154 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 220 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 330 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 400 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
напругою 500 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
напругою 750 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
8	Кількість роз'єднувачів, установлених на знижувальних підстанціях напругою 6-750 кВ, усього	шт.							
	напругою 6-20 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 35 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 110 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 154 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 220 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 330 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
	напругою 400 кВ	шт.							
	з них потребують заміни	шт.							
напругою 500 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
напругою 750 кВ	шт.								
з них потребують заміни	шт.								
9	Кількість вимикачів, установлених на об'єктах електричних мереж напругою 6-750 кВ, усього	шт.							
	у т. ч.:								
	напругою до 20 кВ, з них:	шт.							
	масяляних	шт.							
	елегазових	шт.							
	електромагнітні	шт.							
	вакуумних	шт.							
	напругою 35 кВ, з них:	шт.							
	елегазових	шт.							
	масяляних	шт.							
	повітряних	шт.							
	вакуумних	шт.							
	напругою 110 кВ, з них:	шт.							
	масяляних	шт.							
	повітряних	шт.							
	вакуумних	шт.							
	елегазових	шт.							
	напругою 154 кВ, з них:	шт.							
	масяляних	шт.							
	повітряних	шт.							
	вакуумних	шт.							
	елегазових	шт.							
	напругою 220 кВ, з них:	шт.							
	масяляних	шт.							
	повітряних	шт.							
	вакуумних	шт.							
	елегазових	шт.							
	напругою 330 кВ, з них:	шт.							
	масяляних	шт.							
	повітряних	шт.							
вакуумних	шт.								
елегазових	шт.								
напругою 400 кВ, з них:	шт.								
масяляних	шт.								
повітряних	шт.								
вакуумних	шт.								
елегазових	шт.								
напругою 500 кВ, з них:	шт.								
масяляних	шт.								
повітряних	шт.								
вакуумних	шт.								
елегазових	шт.								
напругою 750 кВ, з них:	шт.								
масяляних	шт.								
повітряних	шт.								
повітряних	шт.								
елегазових	шт.								
10	Кількість вимикачів, що відпрацювали термін служби	шт. / %							
	у т. ч.:								
	напругою 6 кВ	шт. / %							
	напругою 10 кВ	шт. / %							
	напругою 20 кВ	шт. / %							
	напругою 35 кВ	шт. / %							
	напругою 110 кВ	шт. / %							
	напругою 154 кВ	шт. / %							
	напругою 220 кВ	шт. / %							
	напругою 330 кВ	шт. / %							
напругою 400 кВ	шт. / %								
напругою 500 кВ	шт. / %								
напругою 750 кВ	шт. / %								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	Кількість вимикачів, що не відповідають струмам короткого замикання в електромережі, але експлуатуються, усього	шт. / %							
	у т. ч.:								
	напругою 3-20 кВ	шт. / %							
	напругою 35 кВ	шт. / %							
	напругою 110 кВ	шт. / %							
	напругою 154 кВ	шт. / %							
	напругою 220 кВ	шт. / %							
	напругою 330 кВ	шт. / %							
	напругою 400 кВ	шт. / %							
12	Кількість і потужність підстанцій 6-20/0,4 кВ, усього	шт. / МВА							
	з них працюють понад 25 років	шт. / %							
	у т. ч.:								
	відкритих	шт. / %							
	однотрансформаторних	шт. / %							
	з них щоголових	шт. / %							
	двотрансформаторних	шт. / %							
	закритих	шт. / %							
	двотрансформаторних	шт. / %							
13	Кількість РП 6-20 кВ, усього	шт.							
	з них працюють понад 25 років	шт. / %							
14	Кількість повітряних фідерів 6-20 кВ, усього	шт.							
	у т. ч.:								
	довжиною з відгалуженнями до 15 км	шт. / %							
	з відгалуженнями від 15 до 50 км	шт. / %							
15	Кількість лінійних та підстанційних роз'єднувачів напругою 6-20 кВ, усього	шт.							
	з них потребують заміни	шт. / %							
16	Кількість вимикачів навантаження 6-20 кВ, усього	шт.							
	з них потребують заміни	шт. / %							
17	Довжина грозозахисного тросу по трасі ПЛЛ 35-750 кВ, усього	км							
	з них підлягають заміні та відновленню	км / %							
	у т. ч.:								
	на лініях напругою 35 кВ	км / %							
	на лініях напругою 110 кВ	км / %							
	на лініях напругою 154 кВ	км / %							
	на лініях напругою 220 кВ	км / %							
	на лініях напругою 330 кВ	км / %							
	на лініях напругою 400 кВ	км / %							
на лініях напругою 500 кВ	км / %								
18	Кількість розрядників, усього	шт.							
	напругою 6-20 кВ	шт.							
	напругою 35 кВ	шт.							
	напругою 110-154 кВ	шт.							
	напругою 220 кВ	шт.							
	напругою 330 кВ	шт.							
	напругою 400 кВ	шт.							
19	Кількість обмежувачів перенапруги (ОПН), усього	шт.							
	у т. ч.:								
	напругою 6-20 кВ	шт.							
	напругою 35 кВ	шт.							
	напругою 110 кВ	шт.							
	напругою 154 кВ	шт.							
	напругою 220 кВ	шт.							
	напругою 330 кВ	шт.							
напругою 400 кВ	шт.								
напругою 500 кВ	шт.								
напругою 750 кВ	шт.								

3.2. Стан обліку електричної енергії на початок прогнозного періоду

№ з/п	Територіальне управління обслуговування мереж (ТУОМ)	Назва підстанції, приєднання та рівень напруги	Суміжна сторона	Сторона, відповідальна за точку комерційного обліку	ІЕС-код точки обліку	Позначення лічильника по схемі обліку електроенергії (основний/дублюючий)	Вид обліку (розрахунковий/технічний)	Відповідність лічильника вимогам ККОЕЕ* (так/ні)	Тип трансформатора струму (ТС)	Відповідність ТС вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Тип трансформатора напруги (ТН)	Відповідність ТН вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Відповідність вузла обліку вимогам ККОЕЕ (так/ні)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Усього відповідає/не відповідає по розрахунковому обліку														
Усього відповідає/не відповідає по технічному обліку														
								-			-			-

*Кодекс комерційного обліку електричної енергії

3.3. План організаційно-технічних заходів оператора системи передачі зі зниження витрат електроенергії на її передачу міждержавними та магістральними електричними мережами					
№ з/п	Назва заходу *	Загальна вартість заходу, передбачена інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Очікуване зниження витрат електроенергії протягом прогностичного періоду внаслідок виконання заходу		Підрозділ та шифр по ІІІ
			МВт·год	%	
1	2	3	4	5	6
1	Організаційні заходи, усього, у тому числі:				
1.1	РДЦ Дніпровського регіону				
1.1.1					
1.2	РДЦ Західного регіону				
1.2.1					
1.3	РДЦ Південного регіону				
1.3.1					
1.4	РДЦ Південно-Західного регіону				
1.4.1					
1.5	РДЦ Північного регіону				
1.5.1					
1.6	РДЦ Центрального регіону				
1.6.1					
2	Технічні заходи, усього, у тому числі:				
2.1	РДЦ Дніпровського регіону				
2.1.1					
2.2	РДЦ Західного регіону				
2.2.1					
2.3	РДЦ Південного регіону				
2.3.1					
2.4	РДЦ Південно-Західного регіону				
2.4.1					
2.5	РДЦ Північного регіону				
2.5.1					
2.6	РДЦ Центрального регіону				
2.6.1					
3	Усього організаційно-технічні заходи				

* Необхідно зазначити назву кожного заходу для кожного територіального управління обслуговування мереж

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

« ___ » _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

3.4. Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду		
Група за роком випуску	Кількість, шт.	%
Комп'ютери до (базовий період-4)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період-3)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період-2)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період-1)* року випуску		
Комп'ютери (базовий період)* року випуску		
Усього		

* Зазначити відповідний рік.

3.5.1. Упровадження та розвиток систем оперативного-диспетчерського керування

№ з/п	Структурний підрозділ/ найменування заходу	Термін реалізації	Вартість реалізації заходу відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації заходу станом на початок базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації заходу, передбаченого інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію заходу інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації заходу, з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8=4-5-6-7	9
Усього								

3.5. Упровадження та розвиток системи зв'язку _____ (назва структурного підрозділу)								
№ з/п	Назва складової частини проекту	Період реалізації складової частини проекту	Вартість реалізації складової частини проекту відповідно до проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проекту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проекту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проекту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проекту, з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)	Примітка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Упровадження та розвиток магістральних ліній зв'язку, у тому числі:							
2	Упровадження та розвиток ліній зв'язку «останньої милі», у тому числі:							
3	Установлення та заміна каналотворювального та комутаційного обладнання (зокрема автоматичних телефонних станцій (АТС)), у тому числі:							
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС), у тому числі:							
Усього								

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.
(за наявності)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

3.6.1. Аналіз автотранспорту та спецавтотехніки оператора системи передачі станом на початок прогнозного періоду

№ з/п	Марка транспортного засобу (спецавтотехніки)	Призначення (тип)	Рік випуску	Нормативний термін експлуатації, років	Належність (структурний підрозділ, служба, РЕЦ)	Витрати пального*, л/100 км	Витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн		Залишкова вартість, тис. грн	Підстава для списання/ заміни	Пропонується для заміни				
							за місяць	щорічні			марка	призначення (тип)	орієнтовна вартість, тис. грн	витрати пального*, л/100 км	витрати на технічне обслуговування та ремонт, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

* Для спеціальних машин та механізмів, додатково враховувати витрати пального для роботи механізму (л/мотогод).

3.6. Узагальнений аналіз технічного стану транспорту та спецавтотехніки оператора системи передачі*									
№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Кількість (шт.), усього станом на початок прогнозного періоду	У тому числі по структурних підрозділах:					
				Західне ТУОМ	Південне ТУОМ	Північне ТУОМ	Східне ТУОМ	Будівництво і ремонт	Апарат управління
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Загальна кількість колісної техніки	шт.							
	з них підлягає списанню	шт. %							
1.1	Автокрани	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.2	Автобурові машини	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.3	Бурильно-кранові машини	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.4	Автовежі телескопічні та підіймачі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
	у т. ч. на базі тракторів	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.5	Автомобільні електромеханічні майстерні	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.6	Електролабораторії	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.7	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
	у т. ч. для ОВБ	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.8	Вантажні автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.9	Автомобілі для перевезення вантажів та пасажирів	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.10	Автомобілі з кузовами типів фургон, пікап	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.11	Автобуси категорій М3 та М2 (мікроавтобуси)	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.12	Легкові автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							
1.13	Трактори і механізми, виконані на їх базі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт. %							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.14	Причепи, напівпричепи	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.15	Автомайстерні	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.16	Спеціальні легкові автомобілі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.17	Спеціальні автомобілі, виконані на шасі вантажівок	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.18	Автовантажувачі	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							
1.19	Інші види техніки (розшифрувати)	шт.							
	з них підлягають списанню	шт.							
		%							

* У тому числі орендовані на довгостроковий період (більше року).

3.7. Загальна характеристика оператора системи передачі						
№ з/п	Параметри	Роки				
		базовий період-4	базовий період-3	базовий період-2	базовий період-1	базовий період
1	Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність, кв. км					
2	Загальна довжина електричних мереж, усього по колах, км, з них:					
	повітряних:					
	800 кВ					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
	0,4 кВ					
	кабельних:					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
	0,4 кВ					
3	Сумарна потужність власних трансформаторів, МВА, з них:					
	750 кВ					
	500 кВ					
	400 кВ					
	330 кВ					
	220 кВ					
	154 кВ					
	110 кВ					
	35 кВ					
	3-20 кВ					
4	Середньооблікова чисельність персоналу, осіб					
5	Нормативна чисельність персоналу, осіб					
6	Середньомісячна заробітна плата працівників, грн					
7	Річний обсяг передачі електроенергії, тис. кВт·год					
	прогноз					
	факт					
8	Річний дохід від передачі електроенергії, тис. грн					
9	Операційні витрати з передачі електроенергії, тис. грн					
10	Прибуток усього, тис. грн					
11	Втрати електроенергії у мережах, МВт·год					
12	Втрати електроенергії у мережах, %					
13	Обсяг основних фондів в умовних одиницях, усього					
	Обсяг ліній електропередач, у. о.					
	Обсяг обладнання підстанцій, у. о.					
	Обсяг пристроїв РЗА, у. о.					
	Обсяг засобів зв'язку та обчислювальної техніки, у. о.					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III.6	Інше, усього																		
	Західне ТУОМ																		
	Східне ТУОМ																		
	Північне ТУОМ																		
	Південне ТУОМ																		
	Апарат Управління																		
	Будівництво і ремонт																		
Усього																			

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

« ___ » _____ 20__ року

М. П. (за наявності)

4.1. Зведений план виконання інвестиційної програми										
Цільове призначення	План фінансування капітальних вкладень, тис. грн (без ПДВ)								План освоєння капітальних вкладень, тис. грн (без ПДВ)	План щодо введення в експлуатацію основних засобів, тис. грн (без ПДВ)
	Усього	У тому числі:								
		Прибуток	Амортизація	Дохід від іншої діяльності	Кредитні кошти	Дохід отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	Обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії	Інші (розшифрувати)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Нове будівництво										
Західне ТУОМ										
Східне ТУОМ										
Південне ТУОМ										
Північне ТУОМ										
Апарат Управління										
Будівництво і ремонт										
Усього										

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

« ___ » _____ 20__ року

_____ (підпис)

М. П.
(за наявності)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

5. Перелік заходів інвестиційної програми _____ на прогнозний період*															
(найменування структурного підрозділу)															
№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ)	Кількість, усього	Обсяг фінансування, (тис. грн без ПДВ)					Джерело фінансування	Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/диспетчерське управління)	Пункт схваленого Плану (зазначити строк виконання заходу згідно з Планом)	№ сторінки пояснювальної записки	Примітка
						у т. ч.				у т. ч.:					
						Усього	Обладнання (у т. ч. шеф-монтажні роботи)	Будівельні роботи (будівельні, монтажні роботи)	Інше (ПКД та інші витрати)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I		Нове будівництво, усього													
I.1		Нове будівництво ЛЕП та ПС, усього													
I.2		Інше, усього													
I.3		Проектні роботи майбутніх років, усього													
II		Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів, усього													
II.1		Технічне переоснащення та реконструкція підстанцій, усього													
II.2		Технічне переоснащення та реконструкція ліній електропередачі, усього													
II.3		Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА, усього													
II.4		Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного													
II.5		Технічне переоснащення та реконструкція засобів вимірювальної техніки та приладів													
II.6		Реконструкція будівель та споруд, усього													
II.7		Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, усього													
II.8		Добудова, дообладнання діючих об'єктів, усього													
II.9		Проектні роботи майбутніх років з технічного переоснащення та реконструкції об'єктів, усього													
III		Придбання основних засобів, усього													
III.1		Діагностичне обладнання, усього													
III.2		Технологічне обладнання, усього													
III.3		Транспортні засоби, спецтехніка та спецмеханізми, усього													
III.4		Програмне забезпечення, усього													
III.5		Інженерно-технічні засоби охорони, спеціальні засоби захисту, усього													
III.6		Інше, усього													
		Усього													

* Ця форма заповнюється окремо кожним структурним підрозділом «НЕК «Укренерго».

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

«__» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.3	Транспортні засоби, спецтехніка та спецмеханізми, усього, у т. ч.:								
III.3.1	Легкові автомобілі								
III.3.2	Вантажні автомобілі								
III.3.3	Автобуси								
III.3.4	Мікроавтобуси								
III.3.5	Автокрани								
III.3.6	Бурильно-кранові машини								
III.3.7	Автовежі телескопічні та підіймачі								
III.3.8	Автомобільні електромеханічні майстерні								
III.3.9	Електролабораторії								
III.3.10	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників								
III.3.11	Трактори і механізми, виконані на їхній базі								
III.3.12	Причепи, напівпричепи								
III.3.13	Інше (розшифрувати)								
III.4	Програмне забезпечення								
III.5	Інженерно-технічні засоби охорони, спеціальні засоби захисту								
III.6	Інше								
	Усього								

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

« ____ » _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

7. Форма детального опису заходу*	
1. Номер та назва заходу	
2. Характер робіт та термін виконання заходу	
3. Пріоритетність заходу	
4. Посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу	
5. Посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу	
6. Інформація щодо існуючого технічного стану	
7. Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу	
8. Опис робіт/закупівлі	
9. Економічний ефект	
10. Примітки	

* Ця форма заповнюється у форматі Word для кожного заходу ІІІ.

Звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі	
Звітний період	з до
Прогнозний період	з до

1. Загальний звіт щодо виконання інвестиційної програми за звітний період

№ з/п	Складові інвестиційної програми	Заплановано профінансувати на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконання за звітний період (з наростаючим підсумком з початку року)									Недофінансування, тис. грн (без ПДВ) (4-5)	
			фінансування			виконання робіт згідно з актами виконаних робіт			введення в експлуатацію				
			заплановано, тис. грн (без ПДВ)	виконано, тис. грн (без ПДВ)	%	заплановано, тис. грн (без ПДВ)	виконано, тис. грн (без ПДВ)	%	заплановано, тис. грн (без ПДВ)	виконано, тис. грн (без ПДВ)	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Капітальні інвестиції, усього, у т. ч.:												
I	Нове будівництво, усього												
I.1	Нове будівництво ЛЕП та ПС, усього												
I.2	Інше, усього												
I.3	Проектні роботи майбутніх років, усього												
II	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів, усього												
II.1	Технічне переоснащення та реконструкція підстанцій, усього												
II.2	Технічне переоснащення та реконструкція ліній електропередачі, усього												
II.3	Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА, усього												
II.4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, усього												
II.5	Технічне переоснащення та реконструкція засобів вимірювальної техніки та приладів обліку, усього												
II.6	Реконструкція будівель та споруд, усього												
II.7	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, усього												
II.8	Добудова, дообладнання діючих об'єктів, усього												
II.9	Проектні роботи майбутніх років з технічного переоснащення та реконструкції об'єктів, усього												
III	Придбання основних засобів, усього												
III.1	Діагностичне обладнання, усього												
III.2	Технологічне обладнання, усього												
III.3	Транспортні засоби, спецтехніка та спецмеханізми, усього												
III.4	Програмне забезпечення, усього												
III.5	Інженерно-технічні засоби охорони, спеціальні засоби захисту, усього												
III.6	Інше, усього												

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«___» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

2. Детальний звіт щодо виконання заходів інвестиційної програми _____ за звітний період*
(найменування підрозділу)

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Найменування заходу	Вартість незавершених робіт на дату початку прогнозного періоду	Затверджений обсяг фінансування на прогнозний період	Джерело фінансування**	Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/ліснетчерське управління)	Профінансовано з початку року (включючи централізовані поставки), усього	З них:									Освоєно капіталовкладень		Незавершене будівництво на кінець звітного періоду		Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта	Уведення основних засобів (з нарастачим підсумком)		Економія коштів, що склалася при виконанні заходу П, тис. грн (без ПДВ)****	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Причини невиконання плану	
							у т. ч.:						на централізовані поставки, включаючи аванси	план освоєння капіталовкладень на звітний період (наростаючим підсумком)	факт освоєння капіталовкладень на звітний період (наростаючим підсумком)	усього	у т. ч.		усього		план	фактично					
							будівельно-монтажні роботи		обладнання		інше***						за актами виконаних робіт	обладнання і матеріали на складах та передані на монтаж, але немонтовані									
							усього	у т. ч. аванси	усього	у т. ч. аванси	усього	у т. ч. аванси															ПВР
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Усього																											

* Ця форма заповнюється окремо кожним структурним підрозділом оператора системи передачі.

** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток, за перетоки реактивної електричної енергії, інші (розшифрувати), дохід, отриманий від розподілу пропускнуої спроможності міждержавних електричних мереж, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інше (розшифрувати).

*** Враховуються проєктно-вишукувальні роботи (ПВР), пусконаладжувальні роботи (ПНР), шеф-монтажні роботи (ШМР) тощо.

**** 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 оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.
(за наявності)

«__» _____ 20__ року

3. Перелік закупівель, здійснених оператором системи передачі за звітний період									
№ з/п	Найменування продукції	Ціна за одиницю, тис. грн (з ПДВ)	Кількість, шт.	Усього, тис. грн (з ПДВ)	Дата укладення договору	Вид процедури закупівлі	Виконавець робіт/постачальник продукції	Виробник продукції	Додаткова інформація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Нове будівництво ЛЕП та ПС, усього								
I.1									
II	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів, усього								
II.1	Технічне переоснащення та реконструкція підстанцій, усього								
II.2	Технічне переоснащення та реконструкція ліній електропередачі, усього:								
II.3	Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА, усього								
II.4	Технічне переоснащення та реконструкція засобів диспетчерсько-технологічного управління, усього								
II.5	Технічне переоснащення та реконструкція засобів вимірювальної техніки та приладів обліку, усього								
II.6	Реконструкція будівель та споруд, усього								
II.7	Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки, усього								
II.8	Лобудова, дообладнання діючих об'єктів, усього								
II.9	Проектні роботи майбутніх років з технічного переоснащення та реконструкції об'єктів, усього								
III	Придбання основних засобів, усього								
III.1	Діагностичне обладнання, усього								
III.2	Технологічне обладнання, усього								
III.3	Транспортні засоби, спецтехніка та спецмеханізми, усього								
III.4	Програмне забезпечення, усього								
III.5	Інженерно-технічні засоби охорони, спеціальні засоби захисту, усього								
III.6	Інше, усього								
	Усього								

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«__» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

4. Зведений звіт про виконання інвестиційної програми									
Цільове призначення	Фінансування			Освоєння			Введення в експлуатацію		
	план, тис. грн (без ПДВ)	факт, тис. грн (без ПДВ)	%	план, тис. грн (без ПДВ)	факт, тис. грн (без ПДВ)	%	план, тис. грн (без ПДВ)	факт, тис. грн (без ПДВ)	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нове будівництво									
Східне ТУОМ									
Західне ТУОМ									
Північне ТУОМ									
Південне ТУОМ									
Апарат управління									
Будівництво і ремонт									
Усього									

Керівник оператора системи передачі

(або особа, яка виконує його обов'язки)

« ___ » _____ 20__ року

(підпис)

М. П.
(за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

5. Перелік об'єктів, що фінансуються за рахунок кредиту																			
№ з/п	Найменування об'єкта	Нормативно-правовий акт, яким ратифіковано кредитний договір (назва, дата прийняття)	Початок та завершення будівництва відповідно до кредитного договору (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість відповідного заходу			Фінансування за кредитним договором				Додаткові витрати щодо складових кредитного (субкредитного) договору з дати набрання чинності кредитним договором								
				усього, у тому числі:	обсяг кредитних коштів	обсяг власних коштів	усього, у тому числі:	з початку будівництва станом на кінець звітного періоду, у тому числі за рахунок:		протягом звітного періоду, у тому числі за рахунок:		усього, у тому числі:	витрати на оплату послуг консультантів	комісія за зобов'язання від невикористаних коштів	одноразова комісія	плата за користування	плата за поточне обслуговування	інше, розшифрувати	
								залучених коштів	власних коштів	залучених коштів	власних коштів								
тис. грн (без ПДВ)																			
1	2	3	4	5	5.1	5.2	6	6.1	6.2	6.3	6.4	7	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	
	Усього	—	—																

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«__» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
II.6	Реконструкція будівель та споруд, усього, у т. ч.:															
II.6.1	Покрівлі															
II.6.2	Кабельні канали															
II.6.3	Пожежні резервуари та пожежні водойми															
II.6.4	Стійки під обладнання та портали															
II.6.5	Будівлі маслогосподарства															
II.6.6	Мережі маслогосподарства															
II.6.7	Зовнішня огорожа															
II.6.8	Під'їзні шляхи та дороги															
II.6.9	Зовнішні підстанційні інженерні мережі (водопостачання, каналізація, електроосвітлення тощо)															
II.6.10	Виробничі будівлі та приміщення підстанційних будівель															
II.6.11	Фасади та зовнішні прорізи підстанційних будівель															
II.6.12	Благоустрій території															
II.6.13	Будівлі і споруди ремонтно-виробничих баз та дільниць															
II.6.14	Адмінбудівлі															
II.7	Технічне переоснащення засобів обчислювальної техніки, усього, у т. ч.:															
II.7.1	Розвиток локальних обчислювальних та телекомунікаційних мереж															
II.7.2	Виробничо-технологічні завдання															
II.7.3	Адміністративно-господарські завдання															
II.7.4	Інфраструктурно-інтеграційні завдання															
II.7.5	Інше															
II.8.	Добудова, дообладнання діючих об'єктів, усього, у т. ч.:															
II.8.1.	Системи охорони об'єктів															
II.8.2.	Системи пожежогасіння об'єктів															
II.8.3	Дооснащення діючих об'єктів РЗА															
II.8.4	Дооснащення діючих об'єктів ЗДТУ															
II.8.5	Дооснащення діючих об'єктів ЕПСО															
II.8.6	Добудова, дообладнання діючих будівель і споруд															
II.8.7	Встановлення системи технічного захисту інформації															
II.8.8	Інше															
II.9.	Проектні роботи майбутніх років, усього, у т. ч.:															
II.9.1.	Підстанції															
II.9.2.	Лінії електропередач															
II.9.3.	Релейний захист та автоматика															
II.9.4.	ЗДТУ															
II.9.5.	ЕПСО															
II.9.6.	Будівлі та споруди															
II.9.7.	Обчислювальна техніка															
II.9.7.1.	Інфраструктурно-інтеграційні задачі															
II.9.7.2.	Виробничо-технологічні задачі															
II.9.7.3.	Адміністративно-господарські задачі															
II.9.7.4.	Інше															
II.9.8	Охорона об'єктів															
II.9.9	Інше															
III.	Придбання основних засобів, усього, у т. ч.:															
III.1	Діагностичне обладнання, усього, у т. ч.:															
	Повітряні пристрої															
	Інше															
III.2	Технологічне обладнання, усього, у т. ч.:															
III.2.1	Служба підстанцій															
	Установка для підкачування високовольтних вводів															
III.2.2	Служба ліній електропередач															
III.2.3	Служба релейного захисту та автоматики															
	Перевірочний пристрій типу «РЗА-тестер»															
	Перевірочний пристрій типу «Ретом-ВЧ»															
	Пристрій для перевірки захистів															
III.2.4	Служба зв'язку															
III.2.5	Служба експлуатації приладів обліку															
III.2.6	Служба експлуатації будівель та споруд															
III.2.7	Служба обчислювальної техніки															
	Сервери та серверне обладнання															
	Робочі станції															
	Обладнання локальних обчислювальних та телекомунікаційних мереж															
	Периферійна та офісна техніка (факси, принтери, копіри)															
	Програмне забезпечення															
III.2.8	Служба транспорту															
III.2.9	Інше															
III.3	Транспортні засоби, спецтехніка та спецмеханізми, усього, у т. ч.:															
III.3.1	Легкові автомобілі															
III.3.2	Вантажні автомобілі															
III.3.3	Автобуси															
III.3.4	Мікроавтобуси															
III.3.5	Автокрани															
III.3.6	Бурильно-кранові машини															
III.3.7	Автовежі телескопічні та підіймачі															
III.3.8	Автомобільні електромеханічні майстерні															
III.3.9	Електролабораторії															
III.3.10	Автомобілі (вахтові) для перевезення бригад робітників															
III.3.11	Трактори і механізми, виконані на їхній базі															
III.3.12	Причепи, напівпричепи															
III.3.13	Інше (розшифрувати)															
III.4	Програмне забезпечення															
III.5	Інженерно-технічні засоби охорони, спеціальні засоби захисту															
III.6	Інше															

Керівник оператора системи передачі
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«___» _____ 20__ року

М. П.
(за наявності)