

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», яке відбулось 27-28.02.2023

27-28 лютого 2023 року

№ 13-17/2023

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 123)

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Присутні:

від НКРЕКП:

Огньов А. В. – Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Запунний О. О. – начальник управління інформаційних технологій;

Попович В. І. – начальник управління впровадження та розвитку систем обліку;

Рубан Ю. М. – начальник відділу інвестиційної політики;

від Державної інспекції енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) (дистанційна участь):

Слободян Р. О. – Голова Держенергонагляду;

Клювак В. А. – Директор департаменту державного нагляду у галузі електроенергетики;

від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Поліщук А. Л. – Генеральний директор;

Степанець В. І. – Директор технічний;

Ткаченко А. Е. – Директор з капітального будівництва;

Томашевський Ю. В. – Директор з ІТ;

від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (дистанційна участь):

Бескібальна О. О. – заступник керівника Департаменту з планування та аналітики;

Волошко В. В. – менеджер Департаменту з планування та аналітики;

Куш М. С. – представник за довіреністю;

Кірліс Шарунас – представник за довіреністю;

від ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Даниленко А. В. – Директор фінансовий;

Шаян І. В. – начальник відділу інвестиційного планування;

від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (дистанційна участь):

Протопопова І. – представник за довіреністю;

Тараноський П. – керівник Департаменту з планування та аналітики;

Мусієнко С. – представник за довіреністю;

Красюк Е. – представник за довіреністю;

Стародуб М. – керівник Департаменту з регуляторних питань;

від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Стройний Р. В. – Голова Правління;

Андрієвський С. Г. – заступник Голови Правління;

Гудзь С. В. – Директор технічний;

Ларін Г. А. – Директор з капітального будівництва та інвестицій;

від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Недільська І. Я. – керівник групи з тарифоутворення відділу з регуляторної політики;

від ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Красінський І. В. – Директор з розвитку електричних мереж;

Захаров Ю. О. – начальник Департаменту розвитку мереж та технічних приєднань;

Трофімчук І. В. – заступник начальника Департаменту ІТіТ;

Тараноський П. – керівник Департаменту з планування та аналітики;

від АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Попов Б. Б. – Директор технічний;

Бражнік Д. В. – заступник Директора з КБІ з капітального будівництва - начальник управління капітального будівництва;

від АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (дистанційна участь):

Ворчак М. В. – заступник Директора Департаменту електрифікації та електропостачання;

Кобилецька С. В. – головний фахівець відділу капітального будівництва та електрифікації Департаменту електрифікації та електропостачання;

від АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Ганус О. І. – Директор технічний;

Ямпольський А. Ю. – Директор виконавчий;

Бражнік Ю. В. – начальник відділу інвестиційної діяльності;

від АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Синявський І. М. – Директор з капітального будівництва та інвестицій;

Марчук О. С. – заступника Директора технічного з високовольтних мереж.

Порядок денний: Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (далі – Проект постанови) отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 31.01.2023 по 13.02.2023.

Слухали: Остап'юк Ю. В., який озвучив отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

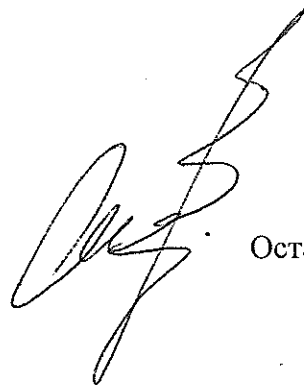
Виступили:

від НКРЕКП: Остап'юк Ю. В., Запунний О. О., Попович В. І.;
від Державної інспекції енергетичного нагляду України: Клювак В. А.;
від операторів систем розподілу, зокрема: Ворчак М. В., Шаян І. В.,
Даниленко А. В., Мусієнко С. О., Куш М. С., Ткаченко А. Е., Томашевський Ю. В.,
Ларін Г. А.

Вирішили:

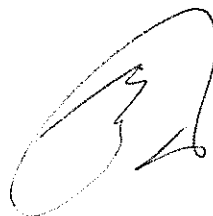
1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.
2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Головуючий – заступник директора
департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики



Остап'юк Ю. В.

Секретар – начальник відділу інвестиційної
політики



Рубан Ю. М.

Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<i>Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955</i>		
	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності» (далі – Закон 3038-VI) статтею 1 «Визначення термінів» не передбачено технічного переоснащення. Зокрема, визначення терміну будівництво - нове будівництво, реконструкція, реставрація, капітальний ремонт об'єкта будівництва. Пунктом 12 Закону 3038-VI доручено Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня опублікування цього Закону привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та забезпечити перегляд і скасування міністерствами та іншими центральними і місцевими органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів, що суперечать цьому Закону. Тому, потрібно виключити словосполучення «технічне переоснащення» з проєкту Порядку.	Відхилено Наявність терміну «технічне переоснащення» в Порядку не суперечить вимогам Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», адже вживається як самостійний термін, не у складі «будівництва», а саме визначення «технічне переоснащення» передбачене Правилами введення в роботу технічно переоснащених або заміненних складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ, затвердженими Наказом Міністерства енергетики України від 09.11.2022 № 377.
1. Загальні положення		
...		
1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях: ...		

інвестиційна програма (ІП) – оформлені з урахуванням вимог цього Порядку зобов'язання оператора системи розподілу 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 оператора системи розподілу; розвиток системи розподілу; поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії; зниження технологічних витрат електричної енергії;	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> інвестиційна програма (ІП) – оформлені програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених відповідно до з урахуванням вимог цього Порядку, що містить зобов'язання оператора системи розподілу 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 оператора системи розподілу; розвиток системи розподілу; поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії; зниження технологічних витрат електричної енергії; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести у відповідність до визначення вказаного у постанові НКРЕКП №1175 від 05.10.2018р.</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
перехідний захід ІП – запланований до виконання захід ІП, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІП етапами/чергами;	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> перехідний захід ІП – запланований до виконання захід ІП, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІП етапами. Заходи Інвестиційної програми, по яких в проектно-кошторисній документації виконання робіт передбачено відповідно до пускових комплексів або черг, та до складу Інвестиційної програми включено виконання всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини, не вважаються перехідними».	Частково враховано у наступній редакції: перехідний захід ІП – запланований до виконання захід ІП, що виконується протягом двох або більше років, та пов'язаний з обґрунтованою оператором системи розподілу необхідністю виконання заходу ІП етапами;

	<u>Обґрунтування пропозиції:</u> Для можливості часткового введення в експлуатацію об'єкта після виконання робіт та зменшення вартості незавершеного будівництва законодавством передбачена можливість розробки проєктно-кошторисної документації, що передбачає виконання робіт по пусковим комплексам або по чергам. Товариство останнім часом використовує таку практику. Так, як в пункті 2.11 проєкту Порядку зазначено, що у складі Інвестиційної програми може бути, як правило, не більше трьох перехідних заходів, пропонується уточнити, що до перехідних заходів не відноситься захід, ПКД якого розбита на пускові комплекси або черги, та Інвестиційною програмою передбачено виконання всього певного пускового комплексу або черги, а не їх частини. <u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропозиція залишити в існуючій редакції <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Більшість проєктів не має розбивки на етапи/черги в проєктній документації, але виробнича необхідність передбачає необхідність виконувати певні заходи протягом 2 або більше років	Частково враховано у редакції вище
...		
прогнознний період інвестиційної програми (далі – прогнознний період) – період, протягом якого оператор системи розподілу зобов'язаний виконати заходи ІП (як правило, перший календарний рік прогнозного періоду ПРСР).	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> прогнознний період інвестиційної програми ІП (далі – прогнознний період) – період, протягом якого оператор системи розподілу зобов'язаний виконати заходи ІП (як правило, перший календарний рік прогнозного періоду ПРСР).	Враховано

	графіка виконання заходів по кварталах, визначеного ІП. У разі необхідності, на час дії постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386, ОСР може фінансувати роботи з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується внести виключення на час дії військового стану з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386.</i>	доцільно його розглядати окремими рішеннями НКРЕКП, не в рамках цього НПА.
...		
2. Вимоги до ПРСР та ІП		
...		
2.6. Неподання або подання оператором системи розподілу ПРСР та/або ІП, що не відповідають вимогам цього Порядку та інших нормативно-правових актів, є порушенням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470.	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u> 2.6. Неподання ліцензіатом ПРСР та/або ІП відповідно до вимог нормативно-правових актів розглядається як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1470. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>В діючій редакції Порядку вже зафіксовано, що «Неподання ліцензіатом ПРСР та/або ІП відповідно до вимог нормативно-правових актів розглядається як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності...».</i> <i>В редакції проекту рішення НКРЕКП пропонується констатація факту порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності...</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	<i>Враховуючи посилення вимог до подання ПРСП/ІП в т.ч. обґрунтовуючих матеріалів пропонується залишити діючу редакцію.</i>	
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:		
...		
	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується доповнити новим абзацом такого змісту: «Джерела фінансування розраховуються відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженої НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року №1175, з урахуванням вимог постанови НКРЕП "Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії", затвердженої від 26.07.2013 № 1029 та затверджуються структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на прогнозний період.» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується визначити не тільки складові джерел фінансування ІП, а і визначити чіткий механізм розрахунку даних джерел.</i>	Відхилено Доцільно розглядати механізм розрахунку джерел фінансування у відповідних НПА НКРЕКП, та формувати їх з урахуванням, зокрема, протоколів відповідних установчих нарад відповідно до п. 2.5. цього Проекту.
2.8. Оператор системи розподілу 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:		

...		
3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> 3) детальний перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів, а також перелік заходів зі створення трансформаторної потужності (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів рівня напруги 10(6)/0,4кВ), які можуть включатися до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (по типових проектах, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних): • для приведення якості напруги до вимог ДСТУ EN 50160:2014; • для реалізації стандартних приєднань. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);	Частково враховано у наступній редакції: 3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогностний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за

	<u>Обґрунтування пропозиції:</u> У разі виникнення скарги на якість напруги, та при умові перевищення найвіддаленішої точки фідера більше 400 метрів, а також відсутності можливості перепідключення ділянки лінії, що перевищує нормативну протяжність до іншої трансформаторної підстанції (при цьому умова збереження нормативної довжини фідеру повинна зберігатися), необхідно терміново встановити розвантажувальний трансформаторний пункт. Згідно діючого законодавства термін усунення скарги, що потребує реконструкції мережі - має не перебільшувати 180 днів, після спливу цього терміну ОСР сплачує штрафні санкції за неякісну послугу. Для можливості усунення скарги у встановлені діючим законодавством терміни у поточному році, КТП необхідно включати до ІП без прив'язки до конкретного диспетчерського найменування. Аналогічна ситуація по улаштуванню розвантажувальних трансформаторних пунктів для приєднання замовників ТУ. Зокрема, в «Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», затвердженій Постановою № 1965 від 18.12.2018, зазначено: 1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання	відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);
...		
2.9. Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог		

цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ.		
2.9.1. Вступ повинен містити:		
...		
3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на об'єктах енергетики оператора системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогностичний період;	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли у попередні періоди на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогностичний період; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Опис всіх дрібних технологічних порушень в мережах може обтяжити обсяг ІІЗ. Пропонуємо описувати порушення в мережах 35кВ та вище</i> <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх 3-х років на об'єктах енергетики оператора системи розподілу та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин	За результатами відкритого обговорення враховано у редакції: 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогностичний період; Враховано у редакції вище

	виникнення зазначених порушень, зокрема, внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогностичний період; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Потрібно уточнити формулювання «попередні періоди», тому що незрозуміло за який період потрібно вказувати інформацію. Пропонується період за 3 останні роки.	
...		
9) обґрунтування пріоритетизації заходів для включення до ІП та їх відповідність програмам/концепціям розвитку оператора системи розподілу;	<u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Видалити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> У відповідності до підпункту 3 п. 2.8 Порядку передбачено, що при визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії. У графі 16 табл. 6 додатку 2 до Порядку передбачено зазначення найменування відповідної державної програми або пункту ПРСР по кожному заходу інвестиційної програми. Згідно з п. 2.9 Порядку, пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, п. 2.9.2 - детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатку 2 до цього Порядку	Частково враховано у наступній редакції: 9) визначення загальних критеріїв пріоритетизації заходів для включення до ІП; 10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;
10) обґрунтування заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;		

[illegible]

	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Пропонується виключити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Інформація щодо проєктно-кошторисної документації, розробленої та нереалізованої у попередні періоди з пропозиціями щодо подальшої реалізації передбачена таблицею 1 Додатка 2 до проєкту Порядку. Це дублювання інформації. Тому пропонується виключити цей підпункт.	Враховано
2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має починатись із назви заходу та містити чітко виділені підзаголовки, які ділять пояснювальну записку по заходу на окремі смислові блоки, зокрема наступні: інформація щодо існуючого технічного стану, обґрунтування необхідності та доцільності, опис робіт, економічний ефект, висновки. бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та Детальний опис кожного заходу повинен містити, зокрема, таку інформацію: <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується змінити формулювання п.2.9.2 та виключити табл.7 додатка 2. Деталізована описова частина та обґрунтування з розрахунками по кожному заходу ІІ є текстовою інформацією значного обсягу, яка містить, зокрема, власні таблиці, схеми мереж, графіки і т.ін. Представлення ж текстової інформації у табличній формі виконується з метою виділення основних даних (однотипного характеру, між якими є зв'язок) та їх структуризації по стовпчикам і рядкам для	Відхилено Пропонується уніфікована форма у табличному вигляді для детального опису усіх заходів ІІ, що є обов'язковою складовою пояснювальної записки, відповідно до п. 2.9 проєкту Порядку.

	забезпечення можливості прискорення їх сприйняття, що в свою чергу, дозволяє значно скоротити час необхідний для аналізу цієї інформації. Також таблична форма дозволяє уникнути повторення тексту (наприклад однотипні фрази) та, відповідно зменшити в цілому кількість сторінок документу (без видалення необхідної інформації). Проте, не будь-яку інформацію можна подати у вигляді таблиці (наприклад, опис). У зв'язку із зазначеним, пропонується структурувати сам текст, а не створювати нові таблиці. Структуризацію тексту доцільно виконати у вигляді підзаголовків, які відокремлюють різні по суті текстові блоки пояснювальної записки по заходу (по аналогії зі змістом), наприклад, опис технічного стану від опису запланованих робіт. Таке рішення полегшить сприйняття тексту та навігацію по ньому. Встановлювати однакову кількість підзаголовків та їх назву для всіх без виключення заходів недоцільно, оскільки їх число і назва залежить від конкретного заходу (будівельно-монтажні роботи, розробка ПКД, придбання обладнання, придбання програмного забезпечення і т.д.), наприклад, захід з придбання ліцензій на програмне забезпечення не буде містити підзаголовка “існуючий технічний стан”. <u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонуємо вилучити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Опис заходів знаходиться у пояснювальній записці, а також в табл. 6. У випадку необхідності підготовки пояснювальної записки, це призводить до дублювання	Відхилено Обґрунтування див. вище
--	--	--

	<i>інформації. Пропонується не заповнювати табл. 7 або виключити необхідність підготовки ПЗ.</i> <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію: Або (в разі відходження від табличної форми) 2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений із обов’язковим зазначенням наступних підпунктів: 1. Номер та назва заходу 2. Характер робіт та термін виконання заходу 3. Пріоритетність заходу 4. Інформація, яку повинен містити кожен підпункт: <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується змінити форму таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку. Пояснення наступне: враховуючи досвід попередніх періодів, пояснення, які зазначаються як обґрунтування виконання робіт, об’ємні. Відповідно до запропонованої форми в проєкті Порядку, частина аркушу, де зазначається</i>	Відхилено Обґрунтування див. вище
--	---	--

найменування інформації, яка повинна бути саме в цій графі, буде не заповнена. Це ще збільшить кількість аркушів пояснювальної записки.

Пропонується наступний зразок таблиці 7 додатка 2 до проекту Порядка

1. Номер та назва заходу
.....інформація.....
2. Характер робіт та термін виконання заходу
.....інформація.....
3. Пріоритетність заходу
.....інформація.....
4.

Або інший варіант

У зв'язку з тим, що часто до пояснень додаються схеми та таблиці, а тому незручно у вже табличну форму вставляти ще одну таблицю або схему, пропонується відійти від табличної форми, але обов'язково зазначати підпункт та назву інформації, яка повинна міститись саме в цьому підпункті.

Зразок

1. Номер та назва заходу

.....відповідна інформація.....

2. Характер робіт та термін виконання заходу

.....відповідна інформація.....

3. Пріоритетність заходу

.....відповідна інформація.....

4. І т.д.

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ 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, улаштування, встановлення тощо);	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ 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, улаштування, встановлення тощо); <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується виключити із текстової частини ІІ (пояснювальна записка). Дана інформація не є частиною обґрунтування необхідності, доцільності заходу, технічного стану об'єкта, опису робіт/закупівлі, а лише дублює інформацію, яка міститься в табл.6 "Етапи виконання заходів інвестиційної програми" ІІ. Дублювання інформації у ІІЗ може спричинити появу механічних помилок у тексті. Зв'язок між пояснювальною запискою та таблицями (не лише табл.6!) реалізується за допомогою назви заходу. Порядкові номери заходів відіграють ключову роль при виконанні заходів схваленої ІІ, оскільки табл.6 є основною і при проведенні тендерних закупівель використовується саме нумерація табл.6.</i>	Відхилено Порядковий номер заходу відповідно до таблиці 6 додатка 2 повинен співпадати з номером заходу у пояснювальній записці.
...		
3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням цільового показника, на який впливає виконання заходу;	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням цільового показника, на який впливає виконання заходу; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується виключити.</i>	Частково враховано у наступній редакції: 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

	Зазначення цільового показника, на який впливає виконання заходу, є невід'ємною частиною обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ (необхідність вказання обґрунтувань у пояснювальній записці ІІІ передбачено підпунктом 7 п.2.9.2). Пріоритетність заходу є доцільним зазначати в табл.6 ІІІ, оскільки в таблиці є можливість проаналізувати пріоритетність заходу в порівнянні з іншими. Як окреме число, без можливості порівняння з пріоритетами інших заходів вона втрачає сенс.	
...		
5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:		
...		
експертний звіт з оцінки проєктно-кошторисної документації;		За результатами відкритих обговорень викладено у редакції: експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;
...		
9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) інвестиційної програми.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) інвестиційної програми ІІІ. <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Враховано

	<i>Пропонується привести у відповідність до скорочення прийнятого у даному Порядку (у визначенні інвестиційної програми).</i>	
2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:		
1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому основні обсяги робіт та ресурсів (матеріали, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується виконати уточнення, оскільки в кошторисі значна частина матеріалів/обладнання (наприклад: болти, гайки, дрантя, олово, електроди, бензин, дизпаливо, дошки) є супутніми та формуються в кошторисі автоматично відповідно до передбачених проєктом видах робіт та їх технології і відсутні у специфікації проєкту.</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується по усьому документу застосувати однакове формулювання "експертні звіти щодо розгляду проєктної документації".	За результатами відкритих обговорень відхилено Враховано у редакції «експертні висновки щодо розгляду...» по усьому документу
...		

Також до ІІ додається зведений реєстр номенклатури обладнання та матеріалів (відповідно до довідника, оприлюдненого на офіційному вебсайті Регулятора), що заплановані для закупівлі протягом прогнозного періоду та/або фактично здійснені протягом базового періоду, з кількісними та вартісними показниками.		За результатами відкритих обговорень пропонується вилучити абзац
2.11. При формуванні ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів. Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків.	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 2.11. При формуванні ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу може передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів. Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків. <i>Або (якщо визначення терміну «перехідний захід» не зміниться)</i> 2.11. При формуванні ІІ на прогнозний період оператор системи розподілу може передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів. Кількість перехідних заходів у складі ІІ може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду неможливо через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків. Ця вимога не стосується заходів, по яких в проєктно-кошторисній документації виконання робіт передбачено відповідно до пускових комплексів або черг, та до складу Інвестиційної програми включено виконання	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини». <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>При невиконанні заходу базового періоду його неможливо передбачити в Інвестиційній програмі прогнозного періоду до проведення перевірки НКРЕКП. Інвестиційна програма на прогнозний період подається до кінця базового періоду. Тому потрібно слово «повинен» замінити на «може».</i> <i>Щодо другого абзацу пункту 2.11 по кількості перехідних заходів.</i> <i>Товариством подано пропозиції (дивитись вище) щодо формулювання терміну «перехідний захід». Якщо ця пропозиція буде врахована, та буде змінено формулювання терміну «перехідний захід», то зауважень до другого абзацу пункту 2.11 немає.</i> <i>Якщо пропозиція Товариства не буде врахована, то, враховуючи обґрунтування, яке товариство надало до терміну «перехідний захід», потрібно зазначити, що вимога про кількість перехідних заходів у Інвестиційній програмі не стосується заходів, по яких ПКД розроблена по пускових комплексах або чергах, та до складу Інвестиційної програми включено виконання всього певного пускового комплексу (комплексів) або певної черги (черг), а не їх частини.</i>	
2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІІ кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІІ кошти для розробки землевпорядної документації на земельні ділянки під нові об'єкти/елементи електричних мереж та проєктів	Відхилено Розробка землевпорядної документації на земельні ділянки під нові об'єкти/елементи

вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	на виконання робіт, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Відповідно до пункту 2 статті 8 закону України "Про регулювання містобудівної діяльності" – планування та забудова земельних ділянок здійснюється їх власниками чи користувачами в установленому законодавством порядку. Тому, перед початком проєктування об'єктів нового будівництва або реконструкції діючих з застосуванням діючих норм проєктування (наприклад: зменшення довжини прогонів ПЛ 6-10кВ, оптимізації траси проходження, тощо) необхідне оформлення права власності або користування земельною ділянкою. Визначення щодо розмірів та місць розташування земельних ділянок, на які необхідне оформлення права власності або користування, можливо виконати лише на основі розробленого ТЕО.</i> <u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> 2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю, що заплановані до реалізації в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт, передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт.	електричних мереж має входити до складу розробки загальної проєктно-кошторисної документації. Відхилено Обґрунтування див. вище
--	--	---

	<u>Обґрунтування пропозиції:</u> ОСР несе постійні витрати на виготовлення передпроектної документації та витрат на оформлення прав власності на землю. Наразі відсутнє джерело для покриття цих витрат для нових заходів ІП, що заплановані для реалізації в майбутніх періодах. <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 2.12. Оператор системи розподілу може передбачити в ІП кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації, як правило, в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Так як в підпункті 3 пункту 2.2 проєкту Порядку передбачено, що будівельно-монтажні роботи, як правило, виконуються в наступному наступному році після проєктно-вишукувальних робіт, то потрібно цю вимогу прописати і в цьому пункті.	Враховано
...		
2.15. Заходи з проєктування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 – 20 кВ мають бути включені до складу заходів ІП зі строком виконання І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.	<u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Видалити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Підпунктом 2 п. 4.2 Порядку передбачено, що заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31	Відхилено Оскільки норми п. 4.2. враховують усі заходи ІП, не тільки виконання робіт з проєктування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 – 20 кВ

	<i>грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</i> <i>З метою недопущення двоякого трактування терміну виконання робіт з проєктування нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж 0,38 – 20 кВ, пропонуємо видалити п. 2.15.</i>	
...		
2.17. Заходи з будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення) об'єктів оператора системи розподілу можуть бути включені до ІП за наявності необхідних обґрунтовуючих матеріалів відповідно до пункту 2.10 цієї глави, зокрема проєктно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів і затвердженої в установленому порядку.	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 2.17. Заходи з будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення) об'єктів оператора системи розподілу можуть бути включені до ІП за наявності необхідних обґрунтовуючих матеріалів відповідно до пункту 2.10 цієї глави, зокрема проєктно-кошторисної документації, розробленої відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів і затвердженої в установленому порядку. В разі надання оператором системи розподілу вичерпних обґрунтувань щодо неможливості затвердження в установленому порядку проєктно-кошторисної документації до моменту схвалення НКРЕКП Інвестиційної програми, оператор системи розподілу надає зобов'язання (гарантійний лист) із зазначенням термінів матеріалів, які підтверджують затвердження проєктно-кошторисної документації в установленому порядку. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Не завжди можливо до моменту схвалення НКРЕКП подати документи про затвердження ПКД, особливо, якщо ця ПКД розробляється по заходам попереднього (базового) періоду Інвестиційної програми. Тому, пропонується передбачити</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	можливість подання зобов'язання (гарантійного листа) оператора системи розподілу із зазначенням дати надання матеріалів про затвердження ПКД в установленому порядку.	
...		
2.19. Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:		
...		
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 проєктній частині;	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому основні обсяги робіт та ресурсів (матеріали, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується виконати уточнення, оскільки в кошторисі значна частина матеріалів/обладнання (наприклад: болти, гайки, дрантя, олово, електроди, бензин, дизпаливо, дошки) є супутніми та формуються в кошторисі автоматично відповідно до передбачених проєктом видах робіт та їх технології і відсутні у специфікації проєкту.	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
...		

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з вказанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонуємо залишити попередню редакцію так як можуть бути складнощі із зазначенням каталожних номерів ПВР</i>	За результатами відкритих обговорень відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
...		
2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі – ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІІІ за умови, якщо:		
платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік);	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u> платіж за використання ПЗ (правом користування ним) є одноразовим, або є частиною виплати за кілька років загальної вартості, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (її строк використання перевищує один рік); <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>...є частиною виплати за кілька років загальної вартості – пропонується включити, у зв'язку з неможливістю фінансування загальної вартості ПЗ в межах одного року.</i>	За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 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;

	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонується уточнення: платіж за використання ПЗ (правом користування ним), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням передбачається відповідно до умов договору або характеристик відповідних ліцензій <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, VMware та інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.</i>	За результатами відкритих обговорень викладено в редакції вище
на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація);	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонується уточнення: на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 5 років) оновлена версія ПЗ, здійснюється його поліпшення (модернізація); <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Внаслідок оновлення ПЗ може буде досягнуте суттєве поліпшення виробничого процесу, клієнтського сервісу тощо. Пропонуємо не передбачати таке обмеження</i>	За результатами відкритих обговорень враховано в редакції: на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;
	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u> Доповнити новим абзацом такого змісту:	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	«додаткові модулі (при умові отримання додаткового функціоналу) ПЗ встановлюється за доплату (не частіше ніж 1 раз на 1 рік);» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> додаткові модулі – отримання нового функціоналу, що був відсутній в попередній версії. Особливо актуально для складних програмних комплексів, як OMS, SCADA, АСКОЕ, тощо, які будуються на протязі декількох років та вимоги до таких ПЗ також можуть змінюватись в залежності від обставин.	
закупівля ПЗ здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання;	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»: </u> Пропонується уточнення: закупівля ПЗ здійснюється окремо, як окремий захід виконання ІІ; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Комплексна закупівля software та hardware призведуть до здороження вартості. Така закупівля не завжди доцільна та виправдана. <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»: </u> закупівля ПЗ (.....конкретизувати яке саме.....) здійснюється як невід’ємна складова частина обладнання; або (виключити абзац) <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	<i>Необхідність закупівлі програмного забезпечення (такого як текстові редактори, електронні таблиці, графічні пакети, навчаючі програми і т.інше) виникає не завжди, а лише при виникненні необхідності для виконання певних виробничих обов'язків. Для цього не обов'язково закуповувати обладнання, так як програмне забезпечення можна встановлювати на наявне, якщо наявне обладнання відповідає вимогами програмного забезпечення.</i> <i>Тому потрібно або в абзаці 3 пункту 2.20 конкретизувати та зазначити яке саме програмне забезпечення (наприклад операційні системи, тощо) закуповуються як невід'ємна частина обладнання, або взагалі виключити цей абзац.</i>	
строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить більше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки);	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонується вилучити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Наразі всі основні виробники ПЗ (Microsoft, Cisco, utware та інші) вже відійшли від постійних ліцензій і всі сучасні версії ПЗ продаються лише за моделлю підписних ліцензій.</i>	За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 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;
	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u>	

нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 10 років.	нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 105 років. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Нове впровадження взамін існуючого ПЗ неможливо спрогнозувати з таким тривалим терміном, тому не доцільно встановлювати рамки в 10 років.</i> <i>Дану норму краще розглядати в ході розглядів ПП зважаючи на обставини та обґрунтування.</i> <u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонується вилучити <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Враховуючи швидкість розвитку обчислювальних потужностей, це положення призведе до того, що ОСР не зможуть впроваджувати сучасні рішення. Однією з основних цілей діяльності ОСР є забезпечення клієнтського сервісу та поліпшення організаційно-технологічних процесів. У разі запровадження запропонованої зміни це може стати суттєвою перешкодою для досягнення певних цілей та поліпшень</i> <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється після припинення підтримки (оновлення) попередніх версій. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Враховуючи стрімкий розвиток інформаційних технологій, вихід нових оновлень та версій</i>	За результатами відкритих обговорень враховано в редакції: нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником. Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція Враховано у редакції вище
---	--	---

	програмного забезпечення, припинення підтримки попередньої версії може наступити раніше, ніж пропонується в цьому абзаці. Тому, пропонується вказати не термін «1 раз на 10 років», а замінити на «після припинення підтримки (оновлення) попередніх версій». <u>ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":</u> нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 103 роки. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Опираючись на часті зміни в законодавстві, які мають відображатись в різних ІТ системах, які використовують компанії при роботі.	Враховано у редакції вище
До ІІ оператора системи розподілу 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) тощо.	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> До ІІ оператора системи розподілу не можуть бути включені такі заходи: технічна підтримка, послуги інтернету, послуги з оренди каналів зв'язку, підтримка доменного імені, ремонтні роботи для обслуговування обчислювальних потужностей, комплектуючі для ремонту існуючої техніки тощо. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> З урахуванням сучасних тенденцій розвитку хмарних рішень та хмарних обчислювальних потужностей, що є більш надійними, продуктивними та безпечними, вважаємо недоцільним їх обмеження (Microsoft, amazon та інші)	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
	<u>ПрАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО":</u> Доповнити новим абзацом такого змісту:	Відхилено

	«До ІІІ оператора системи розподілу можуть бути включені витрати на Технічний супровід та продовження гарантійного сервісу систем, що працюють на організацію заходів з кібербезпеки, роботи системи SCADA, систем управління підприємством.» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Оскільки для побудови якісних та потужних систем в компанії використовується брендове обладнання, яке має свій гарантійний термін використання. Гарантійні сервіси на обладнання передбачають оперативну заміну несправних блоків фірмою-виробником, підтримку і своєчасну програмну прошивку.	Недостатньо обґрунтована пропозиція
2.21. На титульній сторінці всіх примірників схваленої ІІІ оператор системи розподілу зазначає реквізити:		
...		
Сторінки ІІІ повинні бути прошиті, прошнуровані, пронумеровані та скріплені підписом керівника оператора системи розподілу або уповноваженої ним особи та відповідною печаткою (за наявності).	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Перенести в пункт 3.2. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Так як цей пункт стосується надання паперового примірника Інвестиційної програми, то цей абзац потрібно перенести в пункт 3.2 (дивитись нижче).	За результатами відкритих обговорень вилучено абзац У зв'язку з запропонованою редакцією абзацу 1 пункту 3.2 та абзацу 2 пункту 3.10
...		
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІІІ		
...		
3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІІІ та відповідні обґрунтовуючі матеріали,	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u>	

оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях.	3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання на офіційну електронну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки в електронній формі та, за вимогою, на паперових носіях. Сторінки ІП повинні бути прошиті, прошнуровані, пронумеровані та скріплені підписом керівника оператора системи розподілу або уповноваженої ним особи та відповідною печаткою (за наявності). <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Так як в цьому пункті зазначається порядок надання Інвестиційної програми до НКРЕКП, вважаємо, що вимоги до оформлення з пункту 2.21 доцільніше зазначити тут.</i>	За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ІП та відповідні обґрунтовуючі матеріали, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання у електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційну електронну адресу Регулятора, а також на електронну адресу Регулятора <u>energo1@nerc.gov.ua</u>.
Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених ІП. <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що

	<i>Відповідно до пункту 4 статті 5 Закону України “Про ринок електричної енергії” (зі змінами), погодження інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу не належить до повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (відповідні зміни до Закону внесено 15.04.2021р).</i> <i>Відповідно до підпункту 41 пункту 4 статті 9 Закону України “Про ринок електричної енергії” (зі змінами), центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Пропонується привести у відповідність до формулювання Закону.</i> <u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Оператор системи розподілу подає ІП, оформлену та обґрунтовану з урахуванням вимог цього Порядку, до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, з метою отримання висновків та пропозицій щодо технічних напрямків та рішень, передбачених ІП. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Порядком про Міненерго не передбачено погодження ІП.</i>	реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики. Викладено в редакції вище
--	--	---

	<i>Пропонуємо залишити попередню редакцію для формалізації виконання вимог законодавства</i>	
...		
3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 3.7. Якщо під час розгляду Регулятором ПРСР/ІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи. <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Якщо під час розгляду Регулятором ПРСР/ІІ виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд ПРСР/ІІ призупиняється на період, необхідний для проведення такої експертизи, про що Регулятор письмово повідомляє оператора системи розподілу протягом 5 днів з дня прийняття Регулятором рішення щодо проведення такої експертизи. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Так як в другій частині пункту зазначено ПРСР/ІІ, то і на початку пункту потрібно зазначити ПРСР/ІІ.</i> <i>Потребує також уточнення, що за експертиза та ким вона проводиться. Якщо вона потребує коштів, то за чий рахунок.</i>	Враховано Враховано
	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u>	

У разі визнання Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, недостатності обґрунтування окремих розділів/заходів ПРСР/ПІ Регулятор або оператор системи розподілу може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів ПРСР/ПІ, окремих заходів.	Пропонується вилучити абзац <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Аналітична підтримка, експертні оцінки забезпечуються Апаратом НКРЕКП, що виконується до винесення питання на засідання НКРЕКП.	Враховано
...		
3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ПІ необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією Регулятора виключені зі структури тарифу або перерозподілені оператором системи розподілу між іншими розділами ПРСР/ПІ.	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> Пропонується уточнення 3.8. У разі визнання на засіданні Регулятора, що проводиться у формі відкритого слухання, заходів ПРСР/ПІ необґрунтованими ці заходи оператору системи розподілу пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути за пропозицією ОСР перерозподілені або виключені зі структури тарифу між іншими розділами ПРСР/ПІ.	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
...		
3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР у електронній формі (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну		За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР у електронній формі (у файлах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного

політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, та оператора системи передачі.		підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси Регулятора, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики та оператора системи передачі, а також на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua.
Схвалену Регулятором ІІІ оператор системи розподілу оформлює у трьох примірниках і протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ подає один примірник та його копію в електронній формі до центрального апарату Регулятора, другий примірник та його копію в електронній формі – до територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, третій примірник залишається в оператора системи розподілу.	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Схвалену Регулятором ІІІ оператор системи розподілу оформлює у трьох примірниках і протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ подає один примірник та його копію в електронній формі (формати зазначено в пункті 3.10) або (у файлах Word, Excel та скан-копія у форматі pdf) до центрального апарату Регулятора, другий примірник та його копію в електронній формі – до територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, третій примірник залишається в оператора системи розподілу. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Потрібно конкретизувати в яких форматах в електронній формі потрібно надавати схвалену Інвестиційну програму. Якщо це формати такі ж, як і при наданні ПРСР (пункт 3.10 проекту Порядку), то зробити посилання на цей пункт.</i>	За результатами відкритих обговорень частково враховано у наступній редакції: Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси центрального апарату

		Регулятора, територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, а також на електронну адресу Регулятора <u>energo1@nerc.gov.ua</u> .
Електронну форму схваленої Регулятором ІІІ оператор системи розподілу 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.	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u> Пропозиція доповнити пункт наступним: «...якщо висвітлення даної інформації не суперечить іншим нормативним документам, в т. ч. діючим на час військового стану.» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Уникнення суперечності щодо порушення вимог п.3.10 Порядку, в частині не висвітлення інформації, яка може містити конфіденційну інформацію (або іншу інформацію, в т. ч. щодо розміщення енерго-об'єктів) та призвести до негативних наслідків для ОСР та енергосистеми в цілому під час дії військового стану.</i> <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Електронну форму схваленої Регулятором ІІІ (таблиці 2, 3, 5-6) оператор системи розподілу 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. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонуємо таблиці, в яких зазначено загальний технічний стан оператора системи розподілу та пояснювальної записки (таблиці 1, 4-4.8, 7 додатка 2 до проекту Порядку) не публікувати на сайті. Це</i>	Відхилено Введення воєнного стану є окремим випадком форс-мажорних обставин і доцільно його розглядати окремими рішеннями НКРЕКП, не в рамках цього НПА. Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	затрудняє користувачам пошук інформації щодо заходів, які планується виконувати в складі Інвестиційної програми прогнозного періоду.	
...		
4. Виконання ІІІ		
4.1. Оператор системи розподілу 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.	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> 4.1. Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі (за умови отримання передбачених джерел фінансування ІІІ у повному обсязі, що визначені постановою НКРЕКП про затвердження ІІІ), відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні у тому числі для заходів, які мають перехідний характер. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується уточнення з урахуванням неможливості фінансування ІІІ в повному обсязі через зовнішні чинники, зокрема дефіцит коштів через зниження обсягів розподілу.	Відхилено Доцільно розглядати питання недоотримання коштів, передбачених джерелами фінансування ІІІ, після проведення перевірки діяльності ОСР за підсумком звітного періоду.
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:		
...		
акт приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж;	<u>АТ "СУМИОБЛЕНЕРГО":</u> акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або	Враховано

	замінених складових частин об'єкта електроенергетики; <u>Обґрунтування пропозиції:</u> У зв'язку з втратою чинності наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 08 листопада 2011 року № 691 "Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів діючих електричних мереж напругою від 0,38 кВ до 110(150) кВ", і введенням в дію наказу Міністерства енергетики України від 09 листопада 2022 року № 377 "Про затвердження Правил введення в роботу технічно переоснащених або замінених складових частин діючих об'єктів електроенергетики напругою до 110 (150) кВ".	
...		
Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проєктно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Виправити «прогнозованого періоду» на «прогнозного періоду», так як в пункті 1.2 дано визначення саме такого терміну	Враховано
...		
	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u>	

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.	Перехідні заходи ІІ 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 ІІ. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Виправити «прогнозованого періоду» на «прогнозного періоду», так як в пункті 1.2 дано визначення саме такого терміну</i>	Враховано
4.3. При неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.	<u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти в редакції: «При неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>З метою безумовного та вчасного виконання усіх заходів, що заплановані інвестиційною програмою, ряд організаційних процедур виконується одночасно по усім пунктам програми. У ході виконання програми можливі випадки різної тривалості тендерних процедур, невиконання контрагентами своїх договірних зобов'язань в строк та т.і., що в свою чергу впливає на зміну термінів впровадження заходів програми.</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

	<i>У зв'язку з цим та з метою не допущення невиконання інвестиційної програми в цілому, пропонуємо видалити «жорстке» зобов'язання витримувати пріоритезацію виконання заходів програми протягом прогнозного періоду.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> 4.3. При неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</i>	Враховано
...		
4.5. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІІ або наявності інших додаткових джерел оператор системи розподілу має ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІІ згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.	<u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 4.5. У випадку фактичного збільшення або недоотримання надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІІ або наявності інших додаткових джерел оператор системи розподілу має ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІІ згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів. <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Відхилено Доцільно розглядати питання недоотримання коштів, передбачених джерелами фінансування ІІ, після проведення перевірки діяльності ОСР за підсумком звітного періоду.

	<i>Поряд зі збільшенням надходжень коштів, можливо і їх недоотримання. Тому потрібно прописати обидва варіанти.</i> <i>При зменшенні джерел певні заходи можна виключити з прогностного періоду інвестиційної програми та включити в наступний період Інвестиційної програми (при поданні на наступний період) не чекаючи перевірку НКРЕКП.</i>	
	<u>ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Доповнити новим абзацом такого змісту: «У випадку фактичного зменшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ІІ або зменшення інших додаткових джерел оператор системи розподілу може ініціювати процедуру внесення відповідних змін до ІІ згідно з цим Порядком у частині зменшення джерел фінансування та коригування запланованих заходів. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Оператори системи розподілу повинні мати можливість змінити розмір ІІ в меншу сторону у зв'язку зі значним зменшенням надходжень фінансових коштів, внаслідок суттєвого зниження фактичних обсягів розподілу електричної енергії, або внаслідок зменшення надходжень додаткових та залучених коштів.</i>	Відхилено Обґрунтування див. вище
...		
4.8. Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним	<u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти в редакції: «Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у	За результатами відкритих обговорень відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція

внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.	меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4—20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.» <i>Обґрунтування пропозиції:</i> <i>Пропонується дозволити відхилення фізичних обсягів для усіх лінійних об'єктів, оскільки об'єктивне відхилення можливе також і на об'єктах 35-110 (150) кВ.</i>	
...		
4.10. Оператори систем розподілу при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та послуг, що мають параметри та характеристики аналогічні визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї.		За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 4.10. Оператори систем розподілу при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та послуг, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї.
5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІІ		
5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІ КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua та на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого		За результатами відкритих обговорень викладено в редакції: 5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІ КСР та додатка 3 до цього Порядку і

електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.		подає його в електронній формі (у файлі Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні електронні адреси Регулятора, оператора системи передачі, а також на електронну адресу Регулятора energo3@nerc.gov.ua .
У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести у відповідність до підпункту 1 пункту 3.6.2 глави 3.6 КСР.	Враховано
5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u> 5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу Регулятора energo1@nerc.gov.ua та на паперових носіях або на офіційну адресу із накладенням кваліфікованого електронного підпису до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні	Враховано у наступній редакції: 5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або

	щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. <u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»:</u> 5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІІ згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматі Excel, Word та скан-копія у форматі pdf) на офіційні електронні адреси центрального апарату регулятора <u>box@nerc.gov.ua</u>, територіального органу Регулятора у відповідному регіоні і на електронну адресу <u>energo1@nerc.gov.ua</u> та на паперових носіях до центрального апарату Регулятора і територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пояснювальна записка по невиконаним заходам формується в програмі Word. Тому потрібно зазначити ще цей формат.</i> <i>Не зрозуміло чи потрібно звіт в електронній формі надавати на офіційні електронні адреси НКРЕКП та територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні. Вважаємо, що потрібно прописати це в пункті.</i>	печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси центрального апарату Регулятора, територіального органу Регулятора у відповідному регіоні, а також на електронну адресу Регулятора <u>energo1@nerc.gov.ua</u> щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Враховано у редакції вище
--	--	--

Сторінки звіту щодо виконання ІІІ оператор системи розподілу нумерує, прошнуровує, кількість прошнурованих аркушів завіряє підписом керівника оператора системи розподілу або уповноваженої ним особи та скріплює відповідною печаткою (за наявності).		За результатами відкритих обговорень вилучено абзац У зв'язку з запропонованою редакцією абзацу 1 цього пункту
...		
5.5. Оператор системи розподілу оприлюднює електронну форму звіту щодо виконання ІІІ шляхом розміщення на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, та зберігає на ньому не менше 3 років.	<u>АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО":</u> Пропозиція доповнити пункт наступним: «...якщо висвітлення даної інформації не суперечить іншим нормативним документам, в т. ч. діючим на час військового стану.» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Уникнення суперечності щодо порушення вимог п.5.5 Порядку, в частині не висвітлення інформації, яка може містити конфіденційну інформацію (або іншу інформацію, в т.ч. щодо розміщення енерго-об'єктів) та призвести до негативних наслідків для ОСР та енергосистеми в цілому під час дії військового стану.	Відхилено Введення воєнного стану є окремим випадком форс-мажорних обставин і доцільно його розглядати окремими рішеннями НКРЕКП, не в рамках цього НПА.
...		
Додатки		
Додаток 1	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. “Перелік об'єктів незавершеного будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогностичного періоду” додатку №1 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою)	Враховано

	Пропонується викласти табл. “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу” додатку №1 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.	
Додаток 2 Таблиця 1 Таблиця 4.2.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН. <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №4.2 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується виключити стовпчики №7 та №8 таблиці “Усього”, оскільки ці стовпчики дублюють інформацію вказану у продовженні цієї ж таблиці, а саме у стовпчиках №18 та №26 (нумерація згідно редакції НКРЕКП). Також пропонується відкоригувати нумерацію усіх стовпців таблиць “У побутових споживачів (продовження)”, “У малих побутових споживачів (продовження)”, “У побутових споживачів (продовження)”, “Усього (продовження)”, у зв’язку із видаленням (у редакції НКРЕКП) частини стовпців	Враховано Враховано

Таблиця 4.3.1.	таблиць “У побутових споживачів”, “У малих побутових споживачів”, “У побутових споживачів”, “Усього”. <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №4.3.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується виключити слово “вимірювальних”, оскільки трансформатори струму та напруги за визначенням є вимірювальними.	Відхилено Недостатньо пропозиція обґрунтована
Таблиця 4.5.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №4.5. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується уточнити, оскільки не ясно чи відносяться комп'ютери з роком випуску “(базовий період-4)” до групи за роком випуску “Комп'ютери до (базовий період-4)”.	Відхилено Недостатньо пропозиція обґрунтована
Таблиця 5.	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. № 5. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН. <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u>	Враховано

Таблиця 5.1.	Пропонується викласти табл. № 5.1. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</i> <i>Також пропонується виключити стовпчик “окупність уроках”, оскільки окупність визначається для кожного заходу окремо, а не узагальнено (загальна окупність є некоректною).</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u>	Враховано частково у редакції, що додається
Таблиця 5.1.1.	Пропонується викласти табл. №5.1.1 додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</i> <u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u>	Враховано
Таблиця 5.2.	Пропонується назву табл. 5.2. викласти в редакції: «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>У табл. 5.2 додатку 2 до Порядку назва розділу 2 не відповідає назві розділу у таблиці 5. Пропонується привести назву розділу до одного значення.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u>	Враховано

	Пропонується викласти табл. №5.2. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести назву таблиці №5.2 до назви розділу ІІІ, якому вона відповідає.</i>	Враховано
Таблиця 5.3.1.	Пропонується викласти табл. №5.3.1. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується відобразити розбивку суми коштів по роках, про яку зазначено у шапці таблиці.</i>	Враховано
Таблиця 5.5.	Пропонується викласти табл. №5.5. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується виключити стовпчик “економічний ефект (окупність у роках)”, оскільки окупність визначається для кожного заходу окремо, а не узагальнено (загальна окупність є некоректною).</i>	Відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція
Таблиця 5.5.1.	Пропонується викласти табл. №5.5.1. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Враховано

Таблиця 5.6.	<i>Пропонується відобразити розбивку суми коштів по роках, про яку зазначено у шапці таблиці.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №5.6. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується виключити стовпчик “економічний ефект (окупність у роках)”, оскільки дана інформація зазначається у табл.4.6.2 та ТЕО (пояснювальна записка) ІІІ.</i> <u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується видалити графу 18 табл. 6 додатку 2 «Опис робіт, запланованих на прогнозний період» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>п. 2.9.2 Порядку передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку.</i> <i>З метою оптимізації таблиці 6 додатку 2 до Порядку та недопущення дублювання значного обсягу інформації, пропонуємо видалити зазначену графу.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. № 6. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Відхилено Для зручності і оперативності опрацювання інформації у таблиці зазначається зведена інформація.
Таблиця 6	Пропонується видалити графу 18 табл. 6 додатку 2 «Опис робіт, запланованих на прогнозний період» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>п. 2.9.2 Порядку передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку.</i> <i>З метою оптимізації таблиці 6 додатку 2 до Порядку та недопущення дублювання значного обсягу інформації, пропонуємо видалити зазначену графу.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. № 6. додатку №2 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u>	Відхилено Для зручності і оперативності опрацювання інформації у графі 18 таблиці 6 зазначається стислий опис робіт, у той час як у пояснювальній записці до ІІІ міститься розгорнутий опис. Враховано

Таблиця 7	<i>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується виключити табл. №7 додатку №2. <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Обґрунтування див. вище (у п.2.9.2).</i>	Викладено у редакції, що додається
Додаток 3 Таблиця 1, 2 Таблиця 3	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №1, №2 додатку №3 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.</i> <u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується залишити в діючій редакції, тобто викласти табл. №3 додатку №3 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> <i>Запропонована редакція НКРЕКП була розглянута під час внесення змін від 23.08.2022 року, тоді ПрАТ “Кіровоградобленерго” надавало відповідні обґрунтування, які були прийнято Регулятором</i> <i>Нижче наведено текст згаданого обґрунтування: Оскільки методика, як розраховувати прогнозовані значення на першій та останній роки прогнозного періоду ПРСР по показниках SAIDI, SAIFI окремо за класами напруги та в залежності від класифікації перерв відсутня, ОСР має можливість зазначити лише фактичні значення по п.1, п.2 та п.4. По пункту 3</i>	Враховано Враховано

	<i>“Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) з вини компанії (планових без попереджень переривань та переривань, пов’язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20кВ” зазначати цільові показники, що розраховані відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2018 року №1175 та з урахуванням цільових кінцевих показників (через 13 років) для міської території 150 хвилин, для сільської території 300 хвилин, що встановлені Постановою НКРЕКП від 26 липня 2013 року №1009. Методика, як розраховується сумарний резерв пропускної здатності ЛЕП, відсутня. Резерв пропускної здатності можливо розрахувати лише для ЛЕП, що живлять конкретну точку мережі.</i>	
--	---	--

Додаток 4 Таблиця 1	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №1 додатку №4 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.	Враховано
Таблиця 2	<u>АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується видалити графу 23 табл. 2 додатку 4 «Причини невиконання плану» <u>Обґрунтування пропозиції:</u> п. 5.3 Порядку передбачено, що у разі неповного виконання ІП оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу. З метою оптимізації таблиці 2 додатку 4 до Порядку та недопущення дублювання значного обсягу інформації, пропонуємо видалити зазначену графу.	Відхилено Для зручності і оперативності опрацювання інформації у графі 23 таблиці 2 зазначається стисло причина невиконання, у той час як у пояснювальній записці щодо невиконання міститься розгорнутий опис.
	<u>ПрАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО":</u> Пропонується викласти табл. №2 додатку №4 у редакції, що додається (зміни позначені жовтою заливкою) <u>Обґрунтування пропозиції:</u> Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.	Враховано

Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу станом на початок прогнозного періоду								
№ з/п	Найменування об'єктів	Початок виконання ПВР (рік, місяць)	Початок виконання БМР (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості на початок прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання (виконати, списати, продати тощо), зазначити роки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Усього		—				—	—	—

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)

МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

[illegible]

Примітка:

* Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу за принципом наскрізної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР для заходів першого року прогнозного періоду.

** Довжина ліній електропередачі вказується по трасі ліній.

*** Зазначити відповідний рік.

***** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (добові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за перекази реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

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

(підпис)
МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« _____ » 20 ____ року

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції												
№ з/п	Найменування об'єктів	Початок робіт (рік, місяць)	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)	Характер робіт (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення)	Джерело фінансування	Пропозиції щодо подальшого використання
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4-5	10	11	12	13
Усього		—								—	—	—

Керівник оператора системи розподілу
(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)

4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду

У непутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		
				на балансі		з простроченим терміном повірки
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У малих непутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		
				на балансі		з простроченим терміном повірки
				оператора системи розподілу	споживачів	
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У побутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.					
			усього	у тому числі:				
				на балансі		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				оператора системи розподілу	споживачів			
1	2=3+4	3	4=5+6= =16+24	5	6	7	8	9
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

Усього

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.					
			усього	у тому числі:				
				на балансі		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				оператора системи розподілу	споживачів			
1	2=3+4	3	4=5+6= =7+8	5	6	7	8	9
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

Примітка:
* Зазначити відповідний рік.

У малих непобутових споживачів (продовження)

У побутових споживачів (продовження)

Усього (продовження)

[illegible]

4.3.1. Технічний стан вимірювальних трансформаторів струму та напруги точок комерційного обліку				
Тип вимірювального трансформатора	Кількість установлених трансформаторів, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають заміні, шт.	Кількість трансформаторів, що підлягають установленню в точках обліку, які не облаштовані приладами обліку, шт.	Кількість трансформаторів, установлення яких передбачено інвестиційною програмою на прогностичний період, шт.
1	2	3	4	5
Трансформатори напруги (ТН), усього				
у т. ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 20 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
Трансформатори струму (ТС), усього				
у т. ч.:				
напругою 220 кВ				
напругою 150 кВ				
напругою 110 кВ				
напругою 35 кВ				
напругою 20 кВ				
напругою 10 кВ				
напругою 6 кВ				
напругою 0,4 кВ				

4.5. 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.

5. Загальний опис робіт

№ з/п	Цільові програми	Усього на роки (прогнозний період) - (прогнозний період+4)		У т. ч. по роках:					
				(прогнозний період)		(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)
		тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	%	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання								
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії								
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)								
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій								
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку								
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки								
7	Інше								
Усього									

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

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання

[illegible]

6		КЛ-35 кВ, усього							
6.1		нове будівництво, усього							
6.1.1									
6.2		реконструкція, усього							
6.2.1									
7		КЛ-20, 10(6) кВ, усього							
7.1		нове будівництво, усього							
7.1.1									
7.2		реконструкція, усього							
7.2.1									
8		КЛ-0,4 кВ, усього							
8.1		нове будівництво, усього							
8.1.1									
8.2		реконструкція, усього							
8.2.1									
9		ПС з вищим класом напруги 110 (150) кВ, усього							
9.1		нове будівництво, усього							
9.1.1									
9.2		реконструкція, усього							
9.2.1									
9.3		технічне переоснащення, усього							
9.3.1									
10		ПС з вищим класом напруги 35 кВ, усього							
10.1		нове будівництво, усього							
10.1.1									
10.2		реконструкція, усього							
10.2.1									
10.3		технічне переоснащення, усього							
10.3.1									
11		ТП, РП-20, 10(6) кВ, усього							
11.1		нове будівництво, усього							
11.1.1									
11.2		реконструкція, усього							
11.2.1									
11.3		технічне переоснащення, усього							
11.3.1									
Усього						—	—	—	—

* За наявності проєктної документації зазначити дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проєктної документації зазначити дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

5.2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії

[illegible]

5.3.1. Етапи впровадження проєкту АСДТК оператора системи розподілу

№ з/п	Назва складової частини проєкту	Період реалізації складової частини проєкту	Вартість реалізації складової частини проєкту відповідно до проєктної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проєкту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проєкту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проєкту інвестиційною програмою на прогностичний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проєкту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)				Примітка
							(прогностичний період+1)	(прогностичний період+2)	(прогностичний період+3)	(прогностичний період+4)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Усього											

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" ____ " _____ 20__ року

М. П.

5.5. Впровадження та розвиток систем зв'язку

[illegible]

5.5.1. Етапи впровадження системи зв'язку											
№ з/п	Назва складової частини проєкту	Період реалізації складової частини проєкту	Вартість реалізації складової частини проєкту відповідно до проєктної документації, тис. грн (без ПДВ)	Фактичне фінансування реалізації складової частини проєкту станом на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування реалізації складової частини проєкту, передбачене інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Фінансування, передбачене на реалізацію складової частини проєкту інвестиційною програмою на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Сума коштів, необхідна для завершення реалізації складової частини проєкту з розбивкою по роках, тис. грн (без ПДВ)				Примітка
							(прогнозний період+1)	(прогнозний період+2)	(прогнозний період+3)	(прогнозний період+4)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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 АТС), у тому числі:										
4	Упровадження та розвиток локальних обчислювальних мереж (зокрема СКС), у тому числі:										
Усього											

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

"__" ____ 20__ року

(підпис)

М. П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний 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 прогнозний період	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Пріоритетизація	Примітка
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	І квартал		ІІ квартал		ІІІ квартал		ІV 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	21
1.Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																				
Усього за розділом 1:																				
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку 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 електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

" __ " _____ 20__ року

МП (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 ПРСР 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	

1. Звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Цільові напрямки	Заплановано на прогнозний період ПРСР, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано за звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток фінансування від плану на звітний період	Відсоток фінансування від плану на прогнозний період ПРСР
1	2	3	4	5	6=4-5	7=5/4	8=5/3
I	Нове будівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання						
II	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
III	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
IV	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
V	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
VI	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
VII	Інше						
Усього							

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

«___» _____ 20___ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2. Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу

№ з/п	Пріорите тність заходу** *	Найменування заходів ПРСР	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період ПРСР		Заплановано на звітний період		Профінансовано за звітний період		Залишилось не профінансовано		Джерело фінансування*	Стислий опис профінансованих робіт	Причини невиконання запланованих заходів у звітному періоді з обґрутуванням. Пропозиції щодо включення невиконаних заходів до ПРСР на майбутні періоди
				кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)			
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10=6-8	11=7-9	12	13	14
1		НОВЕ БУДІВНИЦТВО, РЕКОНСТРУКЦІЯ ТА ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ТА ОБЛАДНАННЯ												
1		Нове будівництво об'єктів системи розподілу												
1.1.		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього												
1.1.1.														
1.1.2.														
...														
1.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього												
1.2.1.														
1.2.2.														
...														
1.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього												
1.3.1.														
1.3.2.														
...														
1.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього												
1.4.1.														
1.4.2.														
...														
		Усього (сума по п.1.1-1.4)												
2.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу												
2.1.		Підстанції рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього												
2.1.1.														
2.1.2.														
...														
2.2.		Підстанції рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього												
2.2.1.														
2.2.2.														
...														
2.3.		Ліній електропередачі рівня напруги 110 (154, 220) кВ, усього												
2.3.1.														
2.3.2.														
...														
2.4.		Ліній електропередачі рівня напруги 35 (27,5; 20) кВ, усього												
2.4.1.														
2.4.2.														
...														
		Усього (сума по п. 2.1-2.4)												
		Усього (сума по п. 1 та 2)												
3.		Нове будівництво об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ												
3.1.		РЕМ (назва), усього												
3.1.1.		ТП (РП), усього, у тому числі:												
3.1.1.1.														
3.1.1.2.														
...														
3.1.2.		ЛЕН, усього, у тому числі:												
3.1.2.1.														
3.1.2.2.														
...														
3.2.		РЕМ (назва), усього												
3.2.1.		ТП (РП), усього, у тому числі:												
3.2.1.1.														
3.2.1.2.														
...														
3.2.2.		ЛЕН, усього, у тому числі:												
3.2.2.1.														
3.2.2.2.														
...														
4.		Реконструкція, технічне переоснащення об'єктів системи розподілу рівня напруги 10 (6); 0,4 кВ												
4.1.		РЕМ (назва), усього												
4.1.1.		ТП (РП), усього, у тому числі:												
4.1.1.1.														
4.1.1.2.														
...														

4.1.2.		ЛЕП, усього, у тому числі:												
4.1.2.1.														
4.1.2.2.														
...														
4.2.		РЕМ (назва), усього												
...														
		Усього по п. 3:												
		ТП (РП)												
		ЛЕП												
		Усього по п. 4:												
		ТП (РП)												
		ЛЕП												
Усього по розділу I														
II		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ												
Усього по розділу II														
II		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК АСДТК												
Усього по розділу III														
IV		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК ІНФОРМАЦІЙНИХ ТЕХНОЛОГІЙ												
Усього по розділу IV														
V		ВІРОВАДЖЕННЯ ТА РОЗВИТОК СИСТЕМ ЗВ'ЯЗКУ												
Усього по розділу V														
VI		ТЕХНІЧНЕ ПЕРЕОСНАЩЕННЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ												
Усього по розділу VI														
VI		ІНШЕ												
Усього по розділу VII														
Усього по ПРСР														

Примітка:
* Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), за переток реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за присидання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

3. Аналіз досягнення основних показників

№ з/п	Показник	Фактичне значення показника у базовому періоді	Прогнозне значення показника на перший рік прогнозного періоду ПРСР	Фактичне значення показника за звітний період	Прогнозне значення показника на кінець прогнозного періоду ПРСР
1	2	3	4	5	6
1.	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) на рівнях напруги 0,38-220 кВ, усього, хв.				
1.1.	у тому числі плановий із попередженням				
1.1.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
1.1.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
1.1.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
1.1.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
1.2.	у тому числі планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні				
1.2.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
1.2.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
1.2.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
1.2.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
2.	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI) на рівнях напруги 0,4-110 кВ, усього.				
2.1.	у тому числі плановий із попередженням				
2.1.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
2.1.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
2.1.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
2.1.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
2.2.	у тому числі планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні				
2.2.1.	на рівні напруги 110 (154, 220) кВ				
2.2.2.	на рівні напруги 27,5-35 кВ				
2.2.3.	на рівні напруги 10 (6)-20 кВ				
2.2.4.	на рівні напруги 0,38 кВ				
3	Індекс середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні (SAIDI) з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20 кВ, усього, хв.				
3.1	для міських населених пунктів				
3.2	для сільських населених пунктів				
4	Індекс середньої частоти довгих перерв в електропостачанні (SAIFI) з вини компаній (планових без попереджень переривань та переривань, пов'язаних з технологічними порушеннями в електропостачанні) на рівнях напруги 0,38-20 кВ, усього				
4.1	для міських населених пунктів				
4.2	для сільських населених пунктів				
5	Кількість технологічних порушень в електричних мережах, усього:				
5.1	220-27,5 кВ				
5.2	10 (6)-20 кВ				
5.3	0,38 кВ				
6	Витрати електричної енергії, %				
7	Резерв потужності, МВт, усього, у т.ч.:				
7.1	ПС 110 (154, 220) кВ				
7.2	ПС 35 (27,5; 20) кВ				
7.3	ТП(РП) 10 (6) кВ				

1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

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

" ____ " _____ 20__ року

(підпис)

МП (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми																						
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогнозний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)					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, продавець товару, визначено на тендері чи без	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Причини невиконання плану
									профінансовано			освоєно				кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)					
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																						
Усього за розділом 1:																						
2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії																						
Усього за розділом 2:																						
3. Впровадження та розвиток АС/ДТК																						
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 перетоки реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за приєднання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, 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 оператора системи розподілу
(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

"__"____20__року

(прізвище, ім'я, по батькові)

МП (за наявності)