

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», що відбулось
12.04.2024

12 квітня 2024 року

№ 36-12

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Сім'ї Бродських, 19, кім. 311)

(нараду проведено дистанційно 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;

Пустовойтова Н. О. – Заступник начальника управління – начальник відділу розвитку електричних мереж;

Сапожнікова Н. В. – Заступник начальника відділу інвестиційної політики;

від Державної інспекції енергетичного нагляду України (дистанційна участь (відеозв'язок)):

Боднар Роман Валерійович – Перший заступник Голови Держенергонагляду;

Клювак Володимир Анатолійович – Директор Департаменту державного нагляду у галузі електроенергетики;

від ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» (дистанційна участь):

Котельнікова Тетяна Михайлівна – Директор технічного департаменту;

від Громадської спілки «Розумні електромережі України» (дистанційна участь):

Баранюк Олександр Мирославович – Виконавчий директор;

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

Бескібальна Олена Олександрівна – Заступник керівника Департаменту з планування та аналітики;

Протопопова Ірина Миколаївна – Представник Компанії;

Мусієнко Сергій Олександрович – Представник Компанії;

від АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Літвін Ігор Олексійович – Директор з розвитку мереж;

від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Білак Олександр Олександрович – Генеральний директор;
Онисько Ольга Іванівна – Директор з економіки та фінансів;
Сухан Владислав Володимирович – Директор технічний;
Чийпеш Олександр Іванович – Директор з інвестицій та технічного забезпечення виробництва;
Ручко Ольга Михайлівна – Директор з капітального будівництва;
Сегляник Тарас Іванович – Директор з ІТ;
Плиська Іван Михайлович – Директор комерційний;

від ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Грицієнко Юлія Миколаївна – В.о. начальника відділу інвестиційного планування;

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

Песков Сергій Анатолійович – Операційний директор;
Любушкін Ігор Валерійович – Керівник департаменту з планування та аналітики;
Любарська Олена Григорівна – Керівник департаменту з проектного управління;
Ярушковська Олена Олександрівна – Менеджер відділу з планування та аналітики;
Калита Андрій Ігорович – Представник за довіреністю;
Красюк Євген Федорович – Представник за довіреністю;

від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Стройний Руслан Вікторович – Голова Правління;
Андрієвський Сергій Геннадійович – Заступник Голови Правління;
Гудзь Сергій Віталійович – Директор технічний;
Маркідов Дмитро Анатолійович – Директор комерційний;
Чайка Владислав Іванович – Директор з інформаційних технологій;

від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Сеник Олег Степанович – Директор з управління активами;
Медвідь Антон Романович – Заступник Директора з управління активами з питань розвитку;
Гораль Віктор Миколайович – Заступник Директора з управління активами з питань обліку e/e;
Якубовський Володимир Михайлович – Начальник відділу розвитку мереж;
Білоцька Галина Василівна – Начальник відділу з регуляторної політики;
Педільська Ірина Ярославівна – Керівник групи з тарифоутворення відділу з регуляторної політики;
Цуцрик Олег Ярославович – Керівник групи по роботі з ІП і ІПР;

від ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Красінський Ігор Вікторович – Директор з розвитку електричних мереж;

від ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Шевчук Віктор Миколайович – Директор з інвестицій та перспективного розвитку;
Бращенко Олександр Вікторович – Заступник Директора з загальних питань;

від АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Світайло Павло Миколайович – Директор з розвитку мереж;

Ковбан Василь Богданович – Керівник з експлуатації та ремонту високовольтних мереж;

Крушницький Віктор Іванович – Начальник відділу з розвитку мереж та аналітики;

від АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Цокурова Наталія Василівна – Заступник Директора фінансового;

Полішко Сергій Володимирович – Заступник Директора технічного з надійності та якості розподілу електроенергії;

Переверза Сергій Віталійович – Заступник Директора технічного з низьковольтних мереж;

Синявський Ігор Михайлович – Заступник Директора з капітального будівництва та інвестицій з капітального будівництва;

Заровний Іван Володимирович – Заступник Директора комерційного з технічного забезпечення;

від НЕК «Укренерго» (дистанційна участь):

Мотовиловець Олександр Сергійович – Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шебета Аліна Володимирівна – Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв Олег Ігорович – Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Циганкова Наталя Вікторівна – Начальник відділу реєстру точок комерційного обліку.

Порядок денний: Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження 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 14.03.2024 по 26.03.2024.

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., Красюк Є. Ф., Мусієнко С. О., Котельнікова Т. М., Сеник О. С..

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 затвердження 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



Юрій ОСТАП'ЮК

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики



Андрій ОГНЬОВ

Секретар – головний спеціаліст відділу
інвестиційної політики



Мар'яна ХАРЧЕНКО

Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження 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)
Порядок розроблення та подання на затвердження схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу		
1. Загальні положення		
...		
2. Вимоги до ПРСР та ІП		
...		
2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:		
...		
<p>Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u></p> <p>Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>Чинною редакцією пункту визначено, що до додаткових джерел фінансування ПРСР/ІП можуть бути включені кошти, отримані від</p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>Додатковими джерелами фінансування ІП ПРСР/ІП можуть бути: прибуток (додаткові реінвестиції), плата за приєднання, залучені кошти (кредити, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші</p>

	здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії, що включає в себе будь-які потенційні джерела отримання коштів.	джерела відповідно до вимог чинного законодавства.
...		
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:		
...		
<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>, <u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>:</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання тощо;</p> <p>технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний</p>	<p>Відхилено</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція. <i>При формуванні переліку довідкових орієнтовних граничних (індикативних) цін на окреме обладнання та матеріали Регулятор за допомогою статистичних методів опрацьовує інформацію отриману, зокрема, від товаровиробників та офіційних дилерів електроенергетичної продукції, від операторів систем розподілу щодо фактичного рівня цін на обладнання та матеріали, у тому числі за результатом проведених процедур закупівель з урахуванням рівня інфляції, тощо.</i></p>

<p>відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p>	<p>наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>На етапі формування ІІІ публічні закупівлі ще не здійснюються. У разі якщо здійснити процедури публічної закупівлі до затвердження (серпень попереднього року), то такі торги з практики не будуть актуальні на момент старту виконання ІІІ (у січні поточного року, в якому починається виконання ІІІ).</i></p>	
<p>...</p>		
<p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним</p>	<p>Відхилено</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>

<p>демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів III також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p>	<p>станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів III також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p> <p><i>Обґрунтування пропозиції:</i></p> <p><i>Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу III. Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).</i></p>	
<p>...</p>		
<p>2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу III обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p>		
<p>...</p>		
<p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,</u> <u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u></p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та</p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні,</p>

каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

~~програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;~~

Обґрунтування пропозиції:

Пропонується виключити частину тексту через те, що ОСР не може забезпечити:

- проведення процедур закупівель в рамках підготовки ІІІ (до початку року дії ІІІ, так як ціни не будуть актуальні);
- отримання детальних специфікацій по складовим відповідного обладнання у зв'язку з відмовою виробників надавати таку інформацію з посиланням на комерційну таємницю.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). ~~При цьому оператор системи розподілу повинен надати 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;~~

Обґрунтування пропозиції:

Пропонуємо дану норму (стосовно подання 2-3 альтернативних комерційних пропозицій)

результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому для обґрунтування заходів 2 – 7 розділів ІІІ оператор системи розподілу, як правило, надає 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

Враховано у редакції вище

	<p>виключити, оскільки це спричинить додаткове навантаження на ОСР, а в рамках погодження заходів ІІІ Регулятор керується індикативними цінами, а не наданими ОСР та виробниками обладнання комерційними пропозиціями. В іншому випадку (з врахуванням даної вимоги), вважаємо за доцільне при визначенні ціни для ОСР приймати середнє значення по всіх наданих комерційних пропозиціях (в розрізі заходів).</p>	
...		
<p>2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені до складу заходів ІІІ зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u></p> <p>2.16. Заходи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, виконання яких може суттєво впливати на стабільну та надійну роботу мережі в осінньо-зимовий період, мають бути включені пропонується до включення до складу заходів ІІІ зі строком виконання, як правило, І – ІІІ квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>З урахування термінів проведення тендерних процедур, термінів виготовлення обладнання та термінів виконання робіт не можливо виконати всі роботи до 01.10.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція. Слова «як правило» вказують на можливість виключень за умови надання відповідного обґрунтування.</p>
...		
3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІІІ		
...		

3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/П, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційну електронну адресу Регулятора.

...

**АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:**

3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/П, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **та/або печатки** на офіційну електронну адресу Регулятора.

Обґрунтування пропозиції:

Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрадження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/П, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки)** на офіційну електронну адресу Регулятора.

Обґрунтування пропозиції:

З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ПП, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.

Враховано у редакції:

3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/П, оформлені з урахуванням вимог цього Порядку, для опрацювання в електронній формі (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу **(або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки** на офіційну електронну адресу Регулятора.

Враховано у редакції вище

...		
<p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату 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.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u></p> <p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату 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.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.</i></p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного</p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>3.10. Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ПРСР оператор системи розподілу подає схвалений Регулятором ПРСР в електронній формі (у файлах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату 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.</p> <p>Враховано у редакції вище</p>

	<p>підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату 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.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІІ, ІІСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.</i></p>	
<p>Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,</u> <u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:</u></p> <p>Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу та/або печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Не завжди можливо забезпечити накладення кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу через те, що він може бути не присутній на робочому місці через</i></p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІІ оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІІ у електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та</p>

	<p><i>відпустку, відрядження, наради за межами офісу. При цьому, доступ до КЕП відсутній, а виконуючий обов'язки не має КЕП.</i></p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>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) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях ІІІ, ІІІСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.</i></p>	<p>територіального органу Регулятора у відповідному регіоні.</p> <p>Враховано у редакції вище</p>
...		
4. Виконання ІІІ		
...		
<p>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:</p>		
...		

<p>По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ.</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>, <u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>:</p> <p>Пропонується обговорити</p> <p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</u>:</p> <p>По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Немає чіткого переліку і розуміння, що можна вважати за індикатор виконання заходу ІІІ. Не зрозумілою залишається ситуація, коли захід виконано в повному обсязі і введено в експлуатацію, проте показники (індикатори) залишаються не досягнутими, оскільки для цього ще недостатньо часу (ефект досягається поступово, від одного року і більше).</i></p>	<p>За результатом відкритого обговорення відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За результатом відкритого обговорення відхилено Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>
<p>...</p>		
<p>5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ</p>		
	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</u>:</p>	

<p>5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.</p>	<p>5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях III, ПРСР, на яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.</i></p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>5.1. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу III КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та оператора системи передачі.</p>
<p>...</p>		
<p>5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання III згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання III згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>З метою приведення у відповідність до формулювань, зазначених у таблицях III, ПРСР, на</i></p>	<p>Враховано у редакції:</p> <p>5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання III згідно з додатком 4 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату Регулятора та територіального органу Регулятора у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25</p>

	яких, згідно Порядку, передбачено підпис керівника ОСР.	числа місяця, наступного за звітним періодом.
...		
<p>До звіту щодо виконання ІІІ оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ.</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>До звіту щодо виконання ІІІ оператор системи розподілу за результатом виконання заходів зазначає інформацію щодо досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ.</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>Згідно п. 5.3. У разі неповного виконання ІІІ оператор системи розподілу додає до звіту пояснювальну записку щодо причин неповного виконання по кожному невиконаному заходу. Таким чином, необхідність оформлення ПЗ зумовлена тільки невиконанням заходу ІІІ по якому і зазначається причина його невиконання. Згідно пропозицій Регулятора до проекту змін до Постанови № 955 від 04.09.2018, ПЗ буде вимагатись щоквартально до усіх заходів ІІІ на постійній основі, що створюватиме необхідність опрацювання додаткового обсягу інформації протягом того ж періоду часу (не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом).</p> <p>Окрім цього, по заходах із реконструкції мереж, зафіксувати досягнення показників від реалізації проекту можна буде тільки після того як об'єкт відпрацює щонайменше 1 календарний рік, тобто можливо буде здійснити порівняння показників (згідно річного звіту) до його реконструкції та після. Як приклад, по заходах ІІІ 2024 року (завершення реалізації яких планується до</p>	<p>Враховано у редакції таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми» Додатка 4 до цього Порядку:</p> <p>Доповнено новою графою 25 «Інформація щодо досягнення цілей та показників (індикаторів)».</p>

	31.12.2024), досягнення показників можна оцінити лише станом на 01.01.2026 (тобто через 1 рік після завершення реалізації заходу) та порівняти їх відносно показників що були зафіксовані до реалізації заходу на момент формування ІІІ станом на 01.01.2023.	
...		
Додаток 1		
<p>Доповнити новою таблицею «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до та після актуалізації», що додається.</p> <p>Таблиця «21.План інвестицій за джерелами фінансування»</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>До таблиці «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до та після актуалізації» пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатом відкритого обговорення:</p> <p>Виключити рядок «8 Власні кошти». У зв'язку з цим рядки 9, 10, 10.1, 10.2 та 10.3 вважати відповідно рядками 8, 9, 9.1, 9.2 та 9.3</p>
Додаток 2		
Таблицю «1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u>	

<p>переоснащення та реконструкції» викласти в новій редакції, що додається;</p>	<p>До таблиці «1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) Винести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІІ та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР..." – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Найменування заходів".</p> <p>2) Відкоригувати нумерацію за порядком стовпців, оскільки в запропонованій Регулятором редакції два стовпці мають однаковий порядковий номер (№2).</p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p>	<p>Враховано</p>
<p>У графах «усього» таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» знаки та цифри «=16+24» та «=7+8» виключити;</p>	<p>До таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) Відкоригувати нумерацію стовпців, оскільки в таблицях нумерація йде не за порядком (в табл. "У побутових споживачів" і "У малих побутових споживачів" пропущено номер 12 і 17, а в табл. "У побутових споживачів" і "Усього" – 14 і 19). У зв'язку із цим, також вносяться відповідні</p>	<p>Враховано</p>

<p>Рядок 1.2 графі 2 таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» після слова «Реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;</p> <p>Рядки 1.2, 2.2, 3.2, 4.2, 5.2, 6.2, 7.2 та 8.2 графі 3 таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогностичний період» після слова «реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;</p>	<p>уточнення щодо розрахункових формул (у стовпцях).</p> <p>2) Внести уточнення щодо назв стовпців "строк експлуатації (у роках)" для більш чіткого розмежування діапазонів.</p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>До таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) Внести нумерацію за порядком заходів в окремий стовпчик (по аналогії з тим, як виконана нумерація заходів, зокрема, в табл.6 ІІІ та табл. "Перелік та етапи виконання заходів ПРСР..." – в окремому стовпці), оскільки в запропонованій Регулятором редакції номер за порядком міститься у стовпці "Складові цільової програми".</p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>До таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогностичний період» пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) доповнення назв пунктів 3.2.1 і 3.2.2 словом "технічне переоснащення" з метою приведення їх у відповідність до назви пункту 3.2.</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано</p>
--	--	---

<p>Таблицю «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» викласти в новій редакції, що додається;</p> <p>У рядку 6 таблиці «7. Форма детального опису заходу» слово «технічного» виключити.</p>	<p>2) уточнення назви стовця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p> <p>3) уточнення назв стовців 5 і 6 – замінити слово "капіталовкладень" на "фінансування" і "капіталовкладення" на "вартість, усього" з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІІІ, ПРСР (і звітах до них).</p> <p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>До таблиці «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>Уточнення назви стовця 4 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Враховано</p>
<p>Додаток 4</p>		
<p>У таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми»:</p>		<p>За результатом відкритого обговорення:</p>

<p>назву графи 21 доповнити знаком та словами «, вид процедури закупівлі»;</p> <p>після графи 22 доповнити новою графою 23 «Пріоритезація». У зв'язку з цим графу 23 вважати графою 24;</p> <p>Доповнити новою таблицею 3, що додається.</p>		<p>Доповнено новою графою 25 «Інформація щодо досягнення цілей та показників (індикаторів)».</p>
<p>Додаток 5</p>		
<p>Доповнити новим додатком 5, що додається.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>1. Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку (слово "затвердження" замінити словом "схвалення").</p> <p>2. До таблиці «Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу...» пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.</p> <p>2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).</p> <p>3) доповнення статтею "Власні кошти" з метою приведення у відповідність статей джерел фінансування в таблиці змін до зазначених у таблиці "План інвестицій за джерелами фінансування" додатку №1 Порядку.</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано у редакції таблиці «21.План інвестицій за джерелами фінансування» Додатка 1:</p> <p>Виключити рядок «8 Власні кошти». У зв'язку з цим рядки 9, 10, 10.1, 10.2 та 10.3 вважати</p>

	<p>3. До таблиці «Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу...» пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) доповнення (з метою уточнення) в частині найменувань 2-го та 18-20 стовпців таблиць.</p> <p>2) додати нумерацію всіх стовпців та формули розрахунку різниці у відповідні стовпці (з метою забезпечення єдиного підходу до розрахунку різниці).</p> <p>4. До таблиці «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін» пропонується уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p><i>Виправлення в частині нумерації за порядком розділів та виключення інформації, яка дублюється.</i></p>	<p>відповідно рядками 8, 9, 9.1, 9.2 та 9.3</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано</p>
Додаток 6		
<p>Доповнити новим додатком 6, що додається.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</u></p> <p>1. Привести у відповідність до запропонованої Регулятором уточненої назви Порядку (слово "затвердження" замінити словом "схвалення").</p>	<p>Враховано</p>

	<p>2. До таблиці «Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу» пропонується доповнення та уточнення (відповідна редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою).</p> <p><u>Обґрунтування пропозиції:</u></p> <p>1) доповнення – вказати в назві таблиці рік III, в яку пропонується внести зміни.</p> <p>2) уточнення назв стовпців 4, 9, 14, 17 – виключити слово "продукції", оскільки з контексту мається на увазі вартість одиниці заходу (одиниця виміру якого зазначається у відповідному стовпці). Термін "вартість продукції" більшою мірою стосується підприємств-виробників певних видів товарів, а не компаній, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії.</p>	Враховано
--	--	------------------

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до та після актуалізації

Table with columns for priority, project name, and detailed implementation metrics under sections: Information according to approved PRSR, Information according to actualized PRSR, and Information according to actualized PRSR. Rows include categories like 'Новобудівництво, реконструкція та технічне переоснащення електричних мереж та обладнання' and 'Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії'.

Примітки:
* Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу у прийнятому інструктиві нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР для заходів першого року прогнозного періоду.
*** Довжина ліній електропередачі вказується по трьох ліній.
**** Значення відомі за рік.
***** Необхідно зазначити статтю джерела фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язково реінвестований), прибуток (додашки реінвестований), за порогом реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за присилання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).

Керівник оператора системи розподілу (або особа, яка виконує його обов'язки) «...» 20__ року
(підпис)
МП (за наявності)
(прізвище, ім'я, по батькові)

План інвестицій за джерелами фінансування							
№ з/п	Статті джерел фінансування (тис. грн без ПДВ)	перший рік прогнозного періоду ПРСР*	другий рік прогнозного періоду ПРСР*	третій рік прогнозного періоду ПРСР*	четвертий рік прогнозного періоду ПРСР*	п'ятий рік прогнозного періоду ПРСР*	Усього на прогнозний період ПРСР 8=SUM3:7
1	2	3	4	5	6	7	
1	Амортизація						
2	Прибуток на виробничі інвестиції						
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)						
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)						
5	За перетоки реактивної електричної енергії						
6	Дохід від небалансу ТВЕ						
7	Плата за приєднання						
8	Інші (розшифрувати)						
9	Залучені кошти:						
9.1	кредити						
9.2	фінансова допомога						
9.3	інші (розшифрувати)						
	Усього						

Примітка:

* Зазначити відповідний рік.

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

« ___ » _____ 20__ року

МП (за наявності)

1. Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції															
№ з/п	Найменування заходів	Одиниця виміру	Кількість	Виконання ПВР		Виконання БМР					Обсяг фінансування, передбачений в ІП на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений в ІП на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Пропозиції щодо подальшого виконання (з вказанням термінів виконання, найменування виробничої програми тощо)	Причини невключення заходу до ІП на прогнозний період	Примітка
				Початок (рік)*	Закінчення (рік)*	Початок (період ІП)	Продовження виконання (період ІП)	Кошторисна вартість заходу, схвалена в ІП, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку виконання робіт на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Залишок схваленої в ІП кошторисної вартості на дату початку базового періоду, тис. грн (без ПДВ)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11=9-10	12	13	14	15	16
1	ЛЕП (КЛ, ПЛ), з них:														
1.1	110 кВ (220, 150 кВ)														
1.1.1															
1.2	35 кВ														
1.2.1															
1.3	6-20 кВ														
1.3.1															
1.4	0,4 кВ														
1.4.1															
2	ПС, РП та ТП, з них:														
2.1	110 кВ (220, 150 кВ)														
2.1.1															
2.2	35 кВ														
2.2.1															
2.3	6-20 кВ														
2.3.1															
3	Інше														
3.1															
	Усього	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* - у разі виконання ПВР у складі ІП, в графі вказати період відповідної ІП

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

" ___ " _____ 20__ року

(підпис)

М. П. (за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

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 небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки
				на балансі		
			оператора системи розподілу	споживачів		
1	2=3+4	3	4=5+6=8+16	5	6	7
1 - фазні						
3 - фазні						
Разом						

У малих небутових споживачів

Лічильники	Кількість точок обліку, усього, шт.	Кількість безоблікових точок обліку, шт.	Кількість установлених лічильників, шт.			
			усього	у тому числі:		з простроченим терміном повірки
				на балансі		
			оператора системи розподілу	споживачів		
1	2=3+4	3	4=5+6=8+16	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:		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				на балансі				
			оператора системи розподілу	споживачів				
1	2=3+4	3	4=5+6=10+18	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:		з простроченим терміном повірки	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 2 зонам доби	на основі показників яких здійснюються розрахунки по 3 зонам доби
				на балансі				
			оператора системи розподілу	споживачів				
1	2=3+4	3	4=5+6=10+18	5	6	7	8	9
1 - фазні								
3 - фазні								
Разом								

Примітка:

* Зазначити відповідний рік.

5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогнозний період									
№ з/п	Інвентарний номер об'єкта	Найменування енергооб'єкта, його місцезнаходження та потужність	Вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги робіт та фінансування ПЛ, КЛ/ПС		Наявність проектно-технічної документації (дата і номер документа про її затвердження)*	Спосіб виконання робіт (підприємний/господарський)	Рік будівництва або попередньої реконструкції	Примітка
				км/шт.	вартість, усього, тис. грн (без ПДВ)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		ПЛ-110 (150, 220) кВ, усього							
1.1		нове будівництво, усього							
1.1.1									
1.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
1.2.1									
2		ПЛ-35 кВ, усього							
2.1		нове будівництво, усього							
2.1.1									
2.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
2.2.1									
3		ПЛ-20, 10(6) кВ, усього							
3.1		нове будівництво, усього							
3.1.1									
3.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
3.2.1		реконструкція/технічне переоснащення без улаштування розвантажувальних ТП							
3.2.1.1									
3.2.2		реконструкція/технічне переоснащення з улаштуванням розвантажувальних ТП							
3.2.2.1									
4		ПЛ-0,4 кВ, усього							
4.1		нове будівництво, усього							
4.1.1									
4.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
4.2.1									
5		КЛ-110 кВ, усього							
5.1		нове будівництво, усього							
5.1.1									
5.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
5.2.1									
6		КЛ-35 кВ, усього							
6.1		нове будівництво, усього							
6.1.1									
6.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
6.2.1									
7		КЛ-20, 10(6) кВ, усього							
7.1		нове будівництво, усього							
7.1.1									
7.2		реконструкція/технічне переоснащення, усього							
7.2.1									
8		КЛ-0,4 кВ, усього							
8.1		нове будівництво, усього							
8.1.1									
8.2		реконструкція/технічне переоснащення, 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 проектно-технічної документації зазначити дату і номер документа про її затвердження.

У разі відсутності проектно-технічної документації зазначити дату, до якої планується виготовлення цієї документації.

6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Вартість одиниці, 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 ІІІ	Пріоритетизація	Розробник проектно-кошторної документації	Примітка
				кількість*	тис. грн (без ПДВ)	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал									
						кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)	кількість	тис. грн (без ПДВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
I. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																					
1.1	Нове будівництво ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.1.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.1.2	35 кВ																				
1.1.3	6 – 20 кВ																				
1.1.4	0,4 кВ																				
1.2	Реконструкція/технічне переоснащення ЛЕП (КЛ, ПЛ), усього																				
1.2.1	110 кВ (220, 150 кВ)																				
1.2.2	35 кВ																				
1.2.3	6 – 20 кВ																				
1.2.4	0,4 кВ																				
1.3	Нове будівництво ПС, РП та ТП, усього																				
1.3.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.3.2	35 кВ																				
1.3.3	6 – 20 кВ																				
1.4	Реконструкція ПС, ТП та РП, усього																				
1.4.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.4.2	35 кВ																				
1.4.3	6 – 20 кВ																				
1.5	Технічне переоснащення ПС, ТП та РП, усього																				
1.5.1	110 кВ (150 кВ)																				
1.5.2	35 кВ																				
1.5.3	6 – 20 кВ																				
1.6	Інше																				
Усього за розділом I:																					

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 переатоки 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)

2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано на прогностичний період				Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано за звітний період (наростаючим підсумком)					Джерело фінансування*	Реквізити документа, що засвідчує виконання заходу П	Залишилось не профінансовано		У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів П, тис. грн (без ПДВ)**	Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %	Виконавець робіт, послуг, продавець товару, визначено на тендері чи без, вид процедури закупівлі	Ідентифікатор закупівлі/частини предмета закупівлі (лотів)	Пріоритетизація	Причини невиконання плану	Інформація щодо досягнення цілей та показників (індикаторів)		
			джерело фінансування	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	профінансовано			освоєно				кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)								кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)
									кількість	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	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	24	25		
1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання																										
Усього за розділом 1:																										
2. Впровадження та розвиток комерційного об'єкту електричної енергії																										
Усього за розділом 2:																										
3. Впровадження та розвиток АСДТК																										
Усього за розділом 3:																										
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій																										
Усього за розділом 4:																										
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку																										
Усього за розділом 5:																										
6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки																										
Усього за розділом 6:																										
7. Інше																										
Усього за розділом 7:																										
Усього за програмою:																										

Примітка:

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

** Розраховується відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензійними, 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)

(прізвище, ім'я, по батькові)

"___" _____ 20__ року

МП (за наявності)

Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ п/п	Статті джерел фінансування*, тис. грн. (без ПДВ)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)	Передбачено	Запропоновано	Різниця (+/-)
		схваленим ПРСР	змiнами		схваленим ПРСР	змiнами		схваленим ПРСР	змiнами		схваленим ПРСР	змiнами		схваленим ПРСР	змiнами		схваленим ПРСР	змiнами	
		перший рік прогнозного періоду ПРСР**			другий рік прогнозного періоду ПРСР**			третій рік прогнозного періоду ПРСР**			четвертий рік прогнозного періоду ПРСР**			п'ятий рік прогнозного періоду ПРСР**			Усього на прогнозний період ПРСР		
1	2	3	4	5=4-3	6	7	8=7-6	9	10	11=10-9	12	13	14=13-12	15	16	17=16-15	18	19	20=19-18
1	Амортизація																		
2	Прибуток на виробничі інвестиції																		
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)																		
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)																		
5	За переатоки реактивної електричної енергії																		
6	Дохід від небалансу ТВЕ																		
7	Плата за приєднання																		
8	Інші (розшифрувати)																		
9	Залучені кошти:																		
9.1	кредити																		
9.2	фінансова допомога																		
9.3	інші (розшифрувати)																		
	Усього																		

Примітка:

* Зазначити джерела фінансування відповідно до схваленого ПРСР та запропонованих змін

** Зазначити відповідний рік

Керівник оператора системи розподілу

(або особа, яка виконує його обов'язки)

(підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

« ___ » _____ 20__ року

МП (за наявності)

Цільові напрями ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ з/п	Цільові напрями, тис. грн. (без ПДВ)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)	Передбачено схваленим ПРСР	Запропоновано змінами	Різниця (+/-)
		перший рік прогнозного періоду ПРСР*			другий рік прогнозного періоду ПРСР*			третій рік прогнозного періоду ПРСР*			четвертий рік прогнозного періоду ПРСР*			п'ятий рік прогнозного періоду ПРСР*			Усього на прогнозний період ПРСР		
1	2	3	4	5=4-3	6	7	8=7-6	9	10	11=10-9	12	13	14=13-12	15	16	17=16-15	18	19	20=19-18
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																			

* Зазначити відповідний рік.

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

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

«___» _____ 20__ року

М. П. (за наявності)

Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу _____ на _____ роки до і після змін

№ з/п	Пріоритетність заходу стосовно ПРСР*	Пріоритетність заходу після змін*	Найменування заходів	Інформація відповідно до схваленого ПРСР																	Інформація відповідно до запропонованих змін до схваленого ПРСР																			
				Усього за ПВД/окремю		Заплановано ПРСР					Інформація відповідно до схваленого ПРСР					Усього за ПВД/окремю		Заплановано ПРСР					Інформація відповідно до запропонованих змін до схваленого ПРСР					Створений резерв потужності/пропускової здатності, МВт	Джерело фінансування***	Критерій (відповідно до підпункту 3.2.6 глави 3.2 КСР)	Посилання на СІР (етап, пункт)	Причина виключення/включення/корегування обсягів/вартості заходів/перенесення термінів виконання БМР (тощо)****	№ сторінки інформаційної записки	Примітки						
				кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**	кількість**								кількість**	кількість**	кількість**			
1																																								
1																																								
1.1																																								
1.1.1																																								
1.1.2																																								
1.2																																								
1.2.1																																								
1.2.2																																								
1.3																																								
1.3.1																																								
1.3.2																																								
1.4																																								
1.4.1																																								
1.4.2																																								
...																																								
Усього (сума за п. 1.1 – 1.4)																																								
2																																								
2.1																																								
2.1.1																																								
2.1.2																																								
2.2																																								
2.2.1																																								
2.2.2																																								
2.3																																								
2.3.1																																								
2.3.2																																								
2.4																																								
2.4.1																																								
2.4.2																																								
...																																								
Усього (сума за п. 2.1 – 2.4)																																								
Усього (сума за п. 1 та 2)																																								
3																																								
3.1																																								
3.1.1																																								
3.1.1.1																																								
3.1.1.2																																								
3.1.2																																								
3.1.2.1																																								
3.1.2.2																																								
3.2																																								
3.2.1																																								
3.2.1.1																																								
3.2.1.2																																								
3.2.2																																								
3.2.2.1																																								
3.2.2.2																																								
4																																								
4.1																																								
4.1.1																																								
4.1.1.1																																								
4.1.1.2																																								
4.1.2																																								
4.1.2.1																																								
4.1.2.2																																								
4.2																																								
4.2.1																																								
4.2.1.1																																								
4.2.1.2																																								
4.2.2																																								
4.2.2.1																																								
4.2.2.2																																								
Усього за розділом I																																								
II																																								
Усього за розділом II																																								
III																																								
Усього за розділом III																																								
IV																																								
Усього за розділом IV																																								
V																																								
Усього за розділом V																																								
VI																																								
Усього за розділом VI																																								
VII																																								
Усього за розділом VII																																								
Усього за ПРСР																																								

Примітки:
 * Вказати число, що дорівнює визначеній пріоритетності заходу за принципом ієрархічної нумерації, починаючи з одиниці - найвищий пріоритет, окремо за кожним розділом ПРСР для заходів першого року прогнозного періоду.
 ** Державні лінійні електропередачі вказується по трьох ліній.
 *** Значення відомої річ.
 **** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток на виробничі інвестиції, прибуток (обов'язково реінвестиції), прибуток (додаючи реінвестиції), на переходи реактивної електричної енергії, дохід від небалансу ТВЕ, плата за прислання, власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати)).
 ***** Необхідно вказати детальні пояснення щодо таких змін

Керівник оператора системи розподілу _____ (підпис)
 (або особа, яка виконує його обов'язки) _____ МП (за наявності)
 «___» _____ 20__ року _____ (прізвище, ім'я, по батькові)

Зміни до інвестиційної програми оператора системи розподілу на _____ рік																		
№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Одиниця виміру	Заплановано згідно зі схваленою інвестиційною програмою					Пропозиція оператора системи розподілу					Різниця між пропозицією оператора системи розподілу та планом згідно зі схваленою інвестиційною програмою		Відсоток відхилення запропонованої вартості одиниці від планової, %	Реквізити документа, що засвідчуватиме виконання заходу ІП	Примітки	
			Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування	Пріоритетизація	Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього		Джерело фінансування	Пріоритетизація	Вартість одиниці, тис. грн. (без ПДВ)	Усього				
				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=9-4	15=10-5	16=11-6	17=14/4*100%	18	19
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:

*Структуризація розділу ІП має відповідати таблиці 6 схваленої ІП.

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

_____ (підпис)

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

"__" _____ 20__ року

МП (за наявності)