|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955» (***щодо вдосконалення норм Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу)* | | |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| «Про затвердження Порядку розроблення та подання на **схвалення** планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» |  |  |
| **Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу** | | |
| **1. Загальні положення** | | |
| **…** |  |  |
| **2. Вимоги до ПРСР та ІП** | | |
| **…** |  |  |
| 2.2. ПРСР має містити, зокрема:  **…** |  |  |
| **8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку** **(із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі** **25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:**  **1) назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку.**  **2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;**  **3) пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;**  **4) посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно СПР), План розвитку системи передачі, План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо);**  **5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:**  **акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включено до ПРСР, тощо;**  **технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;**  **схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості (за наявності);**  **експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;**  **6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення реконструкції/технічного переоснащення/відновлення/ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;**  **7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ПРСР, що, зокрема, має містити:**  **відповідні графічні дані щодо розрахунків режимів, карт-схем до та після реалізації запланованих робіт, схемних рішень тощо (у разі зміни схемних рішень);**  **опис очікуваного результату виконання цього заходу;**  **інші графічні та табличні дані, що візуалізують/підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;**  **8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктно-кошторисної документації (за наявності) (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення).**  **По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації (за наявності) 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 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).**  **9) для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;**  **10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт).** | ***АТ «Миколаївобленерго»***  підпункт 8 пункту 2.2 викласти в такій редакції:  «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт **по кожному заходу ПРСР, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) для рівня напруги 20 кВ та вище та іншим заходам ПРСР, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду**, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатка 1 до цього Порядку **~~(із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно)~~**, що включає, зокрема, таку інформацію:  *Обґрунтування пропозиції:*  *Відповідно до п.3.2.2 КСР ПРСР є документом, який містить необхідні прогнозні обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення системи розподілу на наступні 5 календарних років, сформований:*  *- пооб’єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;*  *- узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду.*  *Враховуючи вищенаведене, пропонується викласти підпункт 8 пункту 2.2 в цій редакції.*  *Гіперпосилання виконується на окремий документ, в даному випадку це весь ПРСР, складовою якого є п.23 «Пояснювальна записка». Отже, виконати гіперпосилання на конкретний пункт пояснювальної записки неможливо.*  ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  підпункт 8 пункту 2.2 викласти в такій редакції:  «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу **по першому року прогнозного періоду**, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку (із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно), що включає, зокрема, таку інформацію:  *Обґрунтування пропозиції:*  *Оформити детальний опис, згідно з таблицею 23 додатку 1, всіх заходів прогнозного періоду не можливо у зв’язку з відсутністю вихідних даних (проєктно-кошторисної документації та ін.).*  *Пропонується уточнення.*  ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  підпункт 8 пункту 2.2 викласти в такій редакції:  «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку **~~(із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно)~~**, що включає, зокрема, таку інформацію:»  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується виключити у зв’язку із технічною неможливістю реалізації даної вимоги щодо гіперпосилань.*  ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  2) характер робіт, що плануються до виконання (**нове** будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується привести назву виду будівництва у відповідність до назви, визначеної ДБН.*  ***АТ «Миколаївобленерго»***  пріоритетність заходу, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду, в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пріоритезація всіх заходів ПРСР визначається розбивкою по роках. Тому пропонуємо уточнити, що зазначається наскрізна пріоритезація заходів, початком виконання яких є перший рік прогнозного періоду.*  ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості **(за наявності);**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується уточнення, оскільки не кожна проєктно-кошторисна документація потребує проведення експертизи.*  ***АТ «Миколаївобленерго»***  для окремих заходів, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду, зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонуємо уточнити, що відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання зазначаються для окремих заходів, початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду*  ***АТ «Миколаївобленерго»***  ~~опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт)~~ виключити  *Обґрунтування пропозиції:*  *Розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу виключити з ПРСР та передбачити лише при формуванні ІП у зв’язку з тим, що при формуванні ПРСР відсутня проектно-кошторисна документація, вартість заходу зазначається орієнтовна та окупність на один і той же захід в ПРСР та ІП буде різна* | **Пропонуємо частково врахувати у редакції**:  «8) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу ПРСР, яка, у тому числі, повинна містити детальний опис кожного заходу, оформлений згідно з таблицею 23 додатку 1 до цього Порядку **~~(із відповідним гіперпосиланням на цей опис у графі 25/41 таблиці 22.1/22.2 ПРСР відповідно)~~,** що включає, зокрема, таку інформацію:»  **Пропонується відхилити**  *По заходах 20 кВ та вище, за адекватною та послідовною стратегією ОСР нових заходів не має з’являтись велика кількість. Також, по таким заходам часто є вже розроблені ПКД, а також наявні обгунтовувальні матеріали. У разі відсутності тієї чи іншої детальної інформації, зазначається загальна, або «----»*  **Пропонується врахувати у редакції вище**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  *Формами таблиці передбачено, що пріоритетність зазначається тільки для заходів 1 року прогнозного періоду*  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція  **Пропонується відхилити**  *ПКД часто присутні на етапі подання Регулятору ПРСР. Також, економічний ефект ОСР може розрахувати виходячи з оціночної вартості, яка має зазначатись адекватно* |
| **…** |  |  |
| 2.7. Оператор системи розподілу формує джерела фінансування ПРСР та ІП з таких статей:  амортизація;  прибуток на виробничі інвестиції або прибуток (обов'язкові реінвестиції);  запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;  частина від запланованого на прогнозний період обсягу прибутку, пов'язаного зі зменшенням фактичних технологічних витрат електричної енергії (для операторів систем розподілу, до яких застосовується методологія тарифоутворення "витрати +"), що виникають при її розподілі електричними мережами, порівняно з прогнозованими, розрахованого за фактичним балансом електричної енергії попереднього періоду та прогнозною ціною закупівлі технологічних витрат електричної енергії у прогнозному періоді. Фактичний баланс електричної енергії попереднього періоду розраховується відповідно до фактичних даних, наданих у формі звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, за друге півріччя року, який передує базовому, та перше півріччя базового року (далі - дохід від небалансу ТВЕ).  Додатковими джерелами фінансування 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 джерела відповідно до вимог чинного законодавства. |  |  |
| 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 заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, **що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР,** 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);    4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;  5) джерела фінансування ІП;  6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.  …  3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);  **…** | ***АТ «Миколаївобленерго»***  Пункту 2.8 викласти в такій редакції:  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 заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна **дотримуватись** пріоритезації заходів у відповідному ПРСР, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонуємо замінити слово «відповідати» на «дотримуватись» у зв’язку з тим, що після оптимізації НКРЕКП вартісних показників заходів ІП ОСР необхідно буде вибрати захід для ІП, який за вартісним показником по пріоритезації буде наприклад 10, а не 5.*  **~~4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;~~**  5) джерела фінансування ІП;  **~~6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.~~**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Враховуючи, що зміни до підходів та надання інформації для формування ПРСР, які викладені в проекті змін до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу повністю дублюють аналогічну інформацію для формування ІП пропонуємо виключити підпункт 4 пункту 2.8, а саме надавати НКРЕКП ІП тільки у форматі Excel (без пояснювальної записки) та обгрунтовуючі матеріали з метою визначення вартісних показників.*  *В разі прийняття позитивного рішення опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт), початком виконання якого є перший рік прогнозного періоду надавати до ПРСР.*  ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  …  3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР **(за умови належного обґрунтування пріоритезацію можливо змінити)**, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);  **…**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Як приклад, при зміні переліку зміниться пріоритезація.* | **Пропонуємо врахувати у редакції**:  «3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР **(за умови належного обґрунтування пріоритезацію можливо змінити)**, 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 ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);»  **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *Пояснювальна записка до ІП, а саме вступ і детальний опис, можуть містити додаткову детальну інформацію, що може бути відсутня на момент розгляду відповідного ПРСР, зокрема у частині проєктно-кошторисної документації та її окремих складових тощо*  **Пропонується врахувати у редакції вище** |
| 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 ІП. | ***АТ «Миколаївобленерго»***  Пункт 2.9 виключити.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Враховуючи, що зміни до підходів та надання інформації для формування ПРСР, які викладені в проекті змін до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу повністю дублюють аналогічну інформацію для формування ІП пропонуємо виключити пункт 2.9, а саме надавати НКРЕКП ІП тільки у форматі Excel (без пояснювальної записки) та обгрунтовуючі матеріали з метою визначення вартісних показників.* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *Пояснювальна записка до ІП, а саме вступ і детальний опис, можуть містити додаткову детальну інформацію, що може бути відсутня на момент розгляду відповідного ПРСР, зокрема у частині проєктно-кошторисної документації та її окремих складових тощо* |
| 2.9.1. Вступ повинен містити:  **…** |
| 2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:  **…**  8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному 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 зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-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 станом. **При цьому по заходах ІП, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку.** 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 ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;~~  **9) для окремих заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;**  **10**) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП. |
| 2.10. Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП 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**, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;**  **…**  4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали**. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІП повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР**;  **…** |  |  |
| 2.11. При формуванні ІП на прогнозний період оператор системи розподілу повинен передбачити виконання перехідних заходів з попередніх періодів.  Кількість перехідних заходів**, початком виконання яких є прогнозний період,** у складі ІП може бути, як правило, не більше трьох, за виключенням заходів, виконання яких протягом прогнозного періоду є неможливим через режимні обмеження, що підтверджується наданням відповідних документів та розрахунків. |  |  |
| **…** |  |  |
| 2.14. Оператор системи розподілу повинен здійснювати планування фінансування розділів ІП з урахуванням, зокрема, необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії на довгостроковий період, підвищення енергоефективності розподільних електричних мереж, з урахуванням вимог Закону України "Про енергетичну ефективність", **впровадження та розвитку «розумних мереж»,** управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, забезпечення кібербезпеки об'єктів системи розподілу, а також доцільності, необхідності та можливості використання установок зберігання енергії.  Під час розробки проєктно-кошторисної документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж оператор системи розподілу зобов'язаний визначати характеристики технічних засобів на вводі об'єкта побутового споживача, що обмежують розподіл електричної енергії споживачу у межах дозволеної до використання (договірної) потужності електроустановки, але не нижче величини, визначеної діючими Державними будівельними нормами "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення". |  |  |
| **…** |  |  |
| 2.20. Заходи, що передбачають закупівлю та впровадження програмного забезпечення (далі - ПЗ), придбання прав (ліцензій) на користування програмним забезпеченням можуть бути включені до ІП за умови, якщо:  платіж за використання ПЗ (прав користування ним) є одноразовим, а ліцензія є безстроковою або довгостроковою (строк використання не менше 1 року) та враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;  на вже використовуване ПЗ встановлюється за доплату оновлена версія ПЗ або здійснюється його поліпшення (модернізація) за умови збільшення його капіталізації;  закупівля ПЗ здійснюється як невід'ємна складова частина обладнання;  строк (термін) корисного використання програми (ліцензії) становить не менше одного операційного циклу (1 року) (за виключенням заходів кібербезпеки) та програма (ліцензія) враховується як нематеріальний актив або у складі вартості основних засобів;  нове впровадження взамін існуючого ПЗ здійснюється не частіше ніж 1 раз на 5 років, за виключенням випадків припинення підтримки ПЗ виробником.  До ІП оператора системи розподілу **за рахунок основних джерел фінансування** 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. |  |  |
| **…** |  |  |
| 3. Порядок розгляду та схвалення ПРСР та ІП | | |
| **…** |  |  |
| 3.4. Подані оператором системи розподілу протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ПРСР/ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.  **У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку заходів ПРСР/ІП за результатом опрацювання оператором системи розподілу зауважень та пропозицій Регулятора до поданих ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає на розгляд Регулятору доопрацьований примірник ПРСР/ІП, оформлений, погоджений та обґрунтований з урахуванням вимог КСР та цього Порядку.** |  |  |
| **…** |  |  |
| 3.11. При виникненні **особливих обставин**, яких оператор системи розподілу не міг передбачити **(**пов'язаних з усуненням наслідків**, що виникли в результаті** **форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об’єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування)**, оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, **з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин**. **При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритезації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.**  Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.  Регулятор розглядає зміни до ПРСР та ІП на загальних підставах відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення ПРСР/ІП. При цьому пояснювальна записка до запропонованих змін, зокрема, повинна містити обґрунтування необхідності коригування заходів, виключення та включення додаткових заходів до схвалених ПРСР/ІП.  Питання про внесення змін до ПРСР/ІП Регулятор розглядає на засіданнях, які проводяться у формі відкритих слухань. | ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  3.11. При виникненні особливих обставин, яких оператор системи розподілу не міг передбачити (пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об’єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування **тощо**), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритезації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується уточнення з метою врахування непередбачуваних обставин.*  ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  3.11. При виникненні особливих обставин, яких оператор системи розподілу не міг передбачити (**зокрема,** пов'язаних з усуненням наслідків, що виникли в результаті форс-мажорних обставин, необхідністю виконання робіт для забезпечення стійкості роботи об’єднаної енергетичної системи України, режимними обмеженнями, обґрунтованою зміною технічних рішень, виникненням економії внаслідок виконання заходів та у разі збільшення/доповнення визначених джерел фінансування), оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, з наданням відповідних висновків, розрахунків та інших документів, що підтверджують факт виникнення таких обставин. При цьому у разі необхідності зміни переліку заходів ПРСР/ІП оператор системи розподілу повинен дотримуватись пріоритезації, що визначена у схвалених ПРСР/ІП.  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується не обмежувати перелік обставин, виникнення яких ОСР обґрунтовано не міг передбачити, оскільки спрогнозувати вичерпність/достатність переліку практично неможливо (зокрема, результат проведення процедур закупівель), особливо під час повномасштабних військових дій росії проти України.* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *Визначений чіткий перелік можливих критеріїв для внесення змін до ПРСР/ІП*  **Пропонується відхилити**  Пояснення вище |
| 4. Виконання ІП | | |
| **…** |  |  |
| **4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:**  1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):  акт введення в експлуатацію основних засобів;  акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів електричних мереж;  2) для нематеріальних активів:  акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.  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.  Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІП з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.  Перехідні заходи ІП 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 ІП.  По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП. | ***АТ «Миколаївобленерго»***  Пропонується залишити у чинній редакції:  «4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, ~~по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП~~, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:»;  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонуємо залишити в чинній редакції у зв’язку з відсутністю методики та способів підтвердження досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП. Крім того, досягнення або недосягнення окремого показника (індикатора), наприклад зменшення втрат, зменшення експлуатаційних витрат, зниження показника SAIDI, можливо визначити лише за результатами діяльності Товариства у наступних прогнозних періодах, а не за результатами виконання інвестиційної програми.*  ***АТ «Вінницяобленерго»***  Пропозиція залишити абзац у чинній редакції::  **4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:**  **...**  Та доповнити абзацом:  **«Окремі заходи, по яких визначені цілі та показники (індикатори) у відповідній пояснювальній записці схваленої ІП, вважати виконаними за підтвердження досягнення відповідних цілей та показників (індикаторів).»**  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропозиція - в основному тексті залишити формулювання з діючого Порядку, оскільки воно охоплює всі заходи ІП.*  *А питання досягнення цілей та показників (індикаторів), що стосується лише окремих заходів прописати в іншому абзаці для уникнення суперечностей у запропонованому формулюванні при подальших проведеннях перевірок виконання ІП.*  ***АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***  Пропонується залишити у чинній редакції:  «4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:»  …  *Обґрунтування пропозиції:*  *Пропонується залишити у старій редакції так як відсутні чіткі критерії доведення виконання заходів в частині підтвердження цілей. Наприклад, в індикаторах визначали досягнення всім споживачам 5 кВт, зменшення аварійності, надійність системи. Як це довести?*  *Можливо спочатку треба прописати самі індикатори (наприклад в КСР, там вже є пункт щодо критеріїв підпункт 3.2.6 глави 3.2).*  *Більшість індикаторів виконання неможливо буде підтвердити (підвищення надійності, якості е/е, енергоефективності і т.п.). Також деякі із індикаторів мають не миттєвий ефект (зниження технологічних втрат і т.п.) або є однією із складових комплексу заходів, для яких досягнення виконання індикатора є виконання всіх поєднаних заходів (будівництво ПЛ/КЛ для заживлення нової ПС або будівництво РП з КЛ до нього).*  ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Пропонується залишити у чинній редакції:  «4.2. Виконаними вважаються заходи ІП, **~~по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП~~**, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:»  …  *Обґрунтування пропозиції:*  *На сьогоднішній день у нормативній базі відсутні визначення термінів таких понять як “цілі та показники (індикатори)”, які оператором системи розподілу планується досягти у разі виконання заходів ІП. ОСР на власний розсуд визначають дані “цілі та показники (індикатори)” виходячи із раціональних/логічних результатів реалізації заходів. При цьому, як правило, зазначені очікувані результати не є відчутними навіть в перший рік після реалізації заходів ІП. Наприклад:*  *- результат заміни застарілої комутації на сучасну з меншими витратами на обслуговування буде відчутний під час першого регламентного обслуговування, який відбудеться з певним інтервалом – від 6 до 8 років;*  *- результат реконструкції будь-якої ПЛ буде відчутним протягом першого експлуатаційного періоду, а саме від дати введення в експлуатацію до першого капітального ремонту, тобто протягом 10 років;*  *- результат заміни будь-якого транспортного засобу або спец. механізму також буде зрозумілим після певного періоду, хоча б проходження однієї весняно-літньої ремонтної кампанії та осінньо-зимового періоду.*  *Описані приклади приведені з урахуванням відсутності будь-яких збоїв (заводських дефектів, помилок під час проєктування і таке інше) в роботі реконструйованих енергооб’єктів, придбаної спецтехніки та обладнання, і при цьому чітко вказують на відсутність можливості визначити, а тим більше підтвердити, досягнення “цілей та показників (індикаторів)”.*  *Також з тексту не зрозуміло, яким чином необхідно підтвердити досягнення “цілей та показників (індикаторів)”. В підсумку, неоднозначність трактування фахівцями НКРЕКП та ОСР понять “цілі та показники (індикатори)” суттєво ускладнить або унеможливить підтвердження їх досягнення.*  *Пропонується залишити без змін зміст пункту 4.2, або внести коректні визначення понять “цілі та показники (індикатори)” в пункт 1.2 постанови і розробити методику щодо оцінки їх досягнення та підтвердження.* | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція.  *Відповідно до нової редакції пп. 9 пункту 2.9.2 індикатори вказуються тільки до* ***окремих заходів*** *ІП, що визначаються при розгляді відповідного проєкту ІП*  **Пропонується відхилити**  Пояснення вище  **Пропонується відхилити**  Пояснення вище  **Пропонується відхилити**  Пояснення вище |
| **…** |  |  |
| 5. Порядок подання звітів щодо виконання ПРСР та ІП | | |
| **…** |  |  |
| **Додаток 1** | | |
| **Викласти в новій редакції** | ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Додаток 1 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою:  *Пропозиції по таблицях 22.1 “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР …” та 22.2 “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР … до та після актуалізації”:*  виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ІП, зокрема, наближення структури даних таблиць ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ІП. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку.  *Пропозиції по таблиці 23 “Форма детального опису заходу”:*  уточнення назви пункту 6 – виключити слово “технічного” з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІП та ПРСР. | **Пропонується відхилити**  *Заходи зі створення трансформаторної потужності також можна зазначати по РЕМ.*  *Розроблення СПР може бути розміщено внизу І розділу. Разом із цим, формування розділу «Інше» призведе до включення ОСР низки заходів, що можна було розподілити по РЕМ.*  **Пропонуємо врахувати** |
| **Додаток 2** | | |
| **Викласти в новій редакції** | ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Додаток 2 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою:  *Пропозиції по таблиці 1 “Перелік об'єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції”:*  уточнення розміщення графи 7 “Кошторисна вартість заходу…” – дану графу розмістити після графи 4 “Кількість” з метою забезпечення однотипності розміщення граф в таблицях ІП (зокрема, в таблицях 5.1.1 та 6 ІП).  *Пропозиції по таблиці 2 “Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми”:*  1) назви граф таблиці 2 привести до назв граф таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІП та ПРСР.  2) виключити з примітки та статей джерел фінансування статтю “Власні кошти” з метою приведення у відповідність статей таблиці 2 до статей таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку.  *Пропозиції по таблиці 3 “План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років”:*  1) назви граф таблиці 3 привести до назв граф таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку з метою забезпечення однотипності формулювань в таблицях ІП та ПРСР.  2) виключити зі статей джерел фінансування статтю “Власні кошти” з метою приведення у відповідність статей таблиці 3 до статей таблиці “План інвестицій за джерелами фінансування” додатку 1 Порядку.  *Пропозиції по таблиці 4.2.2 “Пооб'єктний перелік улаштування інтелектуального обліку”:*  доповнити назву таблиці словами “на початок прогнозного періоду” з метою уточнення дати, станом на яку повинна бути сформована інформація.  *Пропозиції по таблиці 4.2.3 “Поадресний перелік для встановлення інтелектуальних лічильників”:*  1) доповнити назву таблиці словами “на початок прогнозного періоду” з метою уточнення дати, станом на яку повинна бути сформована інформація.  2) виключити графу “ПІБ споживача” з метою уникнення розголошення стороннім особам особистих даних споживачів щодо місця їх проживання, оскільки дана інформація, згідно вимог Порядку, повинна оприлюднюватись на офіційному сайті ОСР (пункт 3.10 Порядку). Сторонні особи можуть використати дану інформацію у злочинних намірах, що особливо небезпечно в період воєнного стану.  *Пропозиції по таблиці 4.5 “Стан комп'ютерної техніки на початок прогнозного періоду”:*  доповнити таблицю пунктом “Комп'ютери (базовий період-4)\* року випуску” з метою коректного віднесення даної групи за роком випуску, оскільки виходячи із формулювань (назв груп за роком випуску) чинної редакції таблиці, дану групу комп’ютерів неможливо віднести до жодної із запропонованих груп. Зокрема, до групи “Комп'ютери до (базовий період-4)\* року випуску” відносяться комп’ютери, які випущені раніше ніж (базовий період-4)\*.  *Пропозиції по таблиці 4.8 “Загальна характеристика оператора системи розподілу в динаміці за останні п’ять років”:*  в шапці таблиці замінити слово “Рік” на слово “Показник на кінець року” з метою забезпечення зрозумілості формулювань в таблицях ІП (зокрема, таблиця 4.6 ІП).  *Пропозиції по таблиці 5.1.1 “Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж”:*  доповнити таблицю пунктом 12 “Інше, усього” з метою кореспонденції з таблицями 5.1 та 6 додатку 2 Порядку (в частині структури).  *Пропозиції по таблиці 5.3.1 “Стан телемеханізації на початок прогнозного періоду”:*  в назві таблиці замінити слово “прогнозного” на слово “базового” з метою забезпечення відповідності з аналогічною таблицею в ПРСР.  *Пропозиції по таблиці 5.5.1 “Етапи впровадження системи зв’язку”:*  виключити підпис керівника ОСР для даної таблиці з метою застосування однакового підходу до візування керівником ОСР планових і статистичних п’ятирічних таблиць в ІП.  *Пропозиції по таблиці 6 “Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період”:*  виключити з примітки таблиці слова “власні кошти” та “кредити, фінансова допомога, інші” з метою приведення у відповідність зазначеного переліку статей джерел фінансування до переліку таблиці 2 “Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми” додатку 2 Порядку. | **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція  *Кошторисна вартість заходу в графі 7 відноситься до вартості виконання заходу з розроблення ПКД*  **Пропонується врахувати у редакції, що додається**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати у редакції, що додається**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується частково врахувати у редакції:**  *«Пооб'єктний перелік улаштування інтелектуального обліку на прогнозний період»*  **Пропонується частково врахувати у редакції:**  *«Поадресний перелік для встановлення інтелектуальних лічильників на прогнозний період»*  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  *До графи «Комп'ютери до (базовий період-4)\* року випуску» відносяться і «комп'ютери (базовий період-4)\* року випуску» включно*  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція  **Пропонується відхилити**  Недостатньо обґрунтована пропозиція  **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 3** | | |
| **У назві таблиці «Загальна інформація» слово «затвердження» замінити словом «схвалення»** |  |  |
| **Таблицю 2 викласти в новій редакції** | ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Додаток 3 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою:  *Пропозиції по таблиці 2 “Детальний звіт щодо виконання Плану розвитку системи розподілу”:*  виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ІП, зокрема, наближення структури даної таблиці ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ІП. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку. | **Пропонується відхилити**  *Обґрунтування вище (щодо пропозицій до Додатку 1)* |
| **Додаток 4** | | |
| **У назві таблиці «Загальна інформація» слово «затвердження» замінити словом «схвалення»** |  |  |
| **Зміни до таблиці 2 не пропонувались** | ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Додаток 4 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою:  *Пропозиції по таблиці 2 “Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми”:*  виключити з примітки таблиці слова “власні кошти” та “кредити, фінансова допомога, інші” з метою приведення у відповідність зазначеного переліку статей джерел фінансування до переліку таблиці 2 “Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми” додатку 2 Порядку. | **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 5** | | |
| **Рядок 9 графи «Статті джерел фінансування\*, тис. грн. (без ПДВ)» викласти в такій редакції:**  **«Залучені кошти (розшифрувати)»;**  **Рядки 9.1 – 9.3 Таблиці 1 виключити** |  |  |
| **В примітках до Таблиці 3 слова та знаки «власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати))» замінити словами та знаками «інші (розшифрувати), залучені кошти (розшифрувати)»** | ***ПрАТ «Кіровоградобленерго»***  Додаток 5 – пропонована редакція додається, зміни позначено жовтою заливкою:  *Пропозиції по таблиці 3 “Перелік та етапи виконання заходів ПРСР … до і після змін”:*  виключити подання розподілу обсягів в розрізі РЕМ, а також додати в 1 розділ пункт 5 “Інше” з метою однотипного (стандартизованого) підходу до структури таблиць ПРСР/ІП, зокрема, наближення структури даної таблиці ПРСР до структури таблиць 5.1 та 6 ІП. В запропонованому пункті 5 “Інше” передбачається розмістити, зокрема, заходи зі створення трансформаторної потужності та лінійної частини рівня напруги 20, 10 кВ для реалізації стандартних приєднань шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій, захід з актуалізації Схеми перспективного розвитку. | **Пропонується відхилити**  *Обґрунтування вище (щодо пропозицій до Додатку 1)* |