ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної

комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955**

1. У назві та пункті 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від   
04 вересня 2018 року № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» слово «затвердження» замінити словом «схвалення».

2. У Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу:

1. у главі 2:

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 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:

назву та порядковий номер заходу ПРСР відповідно до таблиці 22 додатка 1 до цього Порядку;

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ПРСР із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на документи, що передбачають виконання заходу, зокрема: сторінку та пункт погодженої схеми перспективного розвитку (далі – СПР) (із зазначенням передбаченого терміну виконання заходу згідно з 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);

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;

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;

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;

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);

для окремих заходів зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт).»;

в абзаці шостому пункту 2.7 знаки та слова «(кредити, фінансова допомога)» виключити;

підпункт 3 пункту 2.8 після слова, абревіатури та знака «розділів ІП,» доповнити словами, абревіатурою та знаком «що повинна відповідати пріоритезації заходів у відповідному ПРСР,»;

у підпункті 2.9.2 пункту 2.9:

підпункт 8 після речення другого доповнити новим реченням третім такого змісту: «При цьому по заходах ІП, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку.», а речення «Для заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі» виключити;

після підпункту 8 доповнити новим підпунктом 9 такого змісту:

«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;».

У зв’язку з цим підпункт 9 вважати підпунктом 10;

у пункті 2.10:

підпункт 1 доповнити знаками, словами та абревіатурою «, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР»;

підпункт 4 доповнити новим реченням такого змісту: «При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІП повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР»;

абзац другий пункту 2.11 після слова «заходів» доповнити знаками та словами «, початком виконання яких є прогнозний період,»;

абзац перший пункту 2.14 після слова та знаків «ефективність»,» доповнити знаками та словами «, впровадження та розвитку «розумних мереж»,»;

абзац сьомий пункту 2.20 після слова «розподілу» доповнити словами «за рахунок основних джерел фінансування»;

2) у главі 3:

пункт 3.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

абзац перший пункту 3.11 викласти в такій редакції:

«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.»;

3) абзац перший пункту 4.2 глави 4 викласти в такій 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:»;

4) додатки 1 та 2 викласти в новій редакції, що додається;

5) у додатку 3:

у відмітці до додатка слово «затвердження» замінити словом «схвалення»;

розділ 2 викласти в новій редакції, що додається;

6) у відмітці до додатка 4 слово «затвердження» замінити словом «схвалення»;

7) у додатку 5:

у таблиці «Джерела фінансування ПРСР оператора системи розподілу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_роки до і після змін»:

графу 2 рядка 9 після слова «кошти» доповнити знаками та словом «(розшифрувати)»;

рядки 9.1 – 9.3 виключити;

у примітці «\*\*\*\*» до таблиці «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_ роки до і після змін» слова та знаки «власні кошти, інші (розшифрувати), залучені кошти (кредити, фінансова допомога, інші (розшифрувати))» замінити словами та знаками «інші (розшифрувати), залучені кошти (розшифрувати)».

Директор Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ