ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної

комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг

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

**Зміни**

**до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу**

1. У назві слово «затвердження» замінити словом «схвалення».

2. У главі 1:

1) у пункті 1.1 слово «системи» замінити словом «систем»;

2) абзац третій пункту 1.2 після слова «пов’язана» доповнити словом «виключно», а після слів «системи розподілу» доповнити словом «своєї».

3. У главі 2:

1) пункт 2.2 після підпункту 2 доповнити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:

«3) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об’єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;

4) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ПРСР, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії;».

У зв’язку з цим підпункти 3 – 6 вважати відповідно підпунктами 5 – 8;

2) у пункті 2.7:

в абзаці п’ятому слово «ліцензіатів» замінити словами «операторів систем розподілу»;

в абзаці шостому абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», а після абревіатури ТВЕ доповнити знаком та словами «, дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії»;

3) у підпункті 3 пункту 2.8 знак та слово «, блочно» виключити;

4) у пункті 2.9:

у підпункті 2.9.1:

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об’єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;»;

після підпункту 4 доповнити новим підпунктом 5 такого змісту:

«5) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ІП, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії;».

У зв’язку з цим підпункти 5 – 10 вважати відповідно підпунктами 6 – 11;

у підпункті 2.9.2:

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), 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), що передбачають виконання заходу;»;

у підпункті 5:

абзац другий після абревіатури «ІП» доповнити знаками та словами «, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання»;

абзац четвертий доповнити словами «із зазначенням відповідної кошторисної вартості»;

абзац п’ятий доповнити словами «із зазначенням відповідної кошторисної вартості»;

підпункт 8 доповнити новим реченням такого змісту: «Для заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі»;

5) у пункті 2.10:

підпункт 4 після слова та знака «обладнання,» доповнити словами та знаком «програмних засобів,»;

підпункт 5 викласти в такій редакції:

«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;»;

6) у пункті 2.14:

в абзаці першому слово «електропостачання» замінити словами «надання послуг з розподілу електричної енергії»;

в абзаці другому слова «документації з будівництва» замінити словами та знаками «документації з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення»;

7) після пункту 2.15 доповнити новим пунктом 2.16 такого змісту:

«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 ІП зі строком виконання, як правило, I – III квартали прогнозного періоду та виконуватись відповідно до зазначених термінів.».

У зв’язку з цим пункти 2.16 – 2.22 вважати відповідно пунктами 2.17 – 2.23;

8) у пункті 2.18 слова та знаки «будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення)» замінити словами та знаками «нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення»;

9) пункт 2.20 виключити.

У зв’язку з цим пункти 2.21 – 2.23 вважати відповідно пунктами 2.20 – 2.22.

4. У главі 3:

1) у пункті 3.1 абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

2) абзац перший пункту 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Оператор системи розподілу подає Регулятору ПРСР/ІП, 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.»;

3) в абзаці четвертому пункту 3.3 абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП»;

4) у пункті 3.6 абревіатуру «ІП» замінити абревіатурами та знаком «ПРСР/ІП», слово «неї» замінити словом «них», слова та абревіатуру «а також робочі примірники ІП» виключити, а слово «відповідної» замінити словом «відповідних»;

5) абзаци перший та другий пункту 3.10 викласти в такій редакції:

«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.

Протягом 10 календарних днів з дня прийняття Регулятором рішення про схвалення ІП оператор системи розподілу подає схвалену Регулятором ІП 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.»;

6) пункт 3.11 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«Зміни до ПРСР/ІП оператор системи розподілу подає Регулятору за формами, наведеними у додатках 5 та 6 до цього Порядку відповідно.».

У зв’язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим.

5. У главі 4:

1) пункт 4.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

2) у пункті 4.3 після слова «період» доповнити словами та абревіатурою «для забезпечення виконання ІП на прогнозний період», після слова «надалі» доповнити словом «повинен», а слово «здійснює» замінити словом «здійснювати»;

3) у пункті 4.10 слово «послуг» замінити словом «робіт».

6. У главі 5:

1) абзац перший пункту 5.1 викласти в такій редакції:

«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.»;

2) у пункті 5.2:

абзац перший викласти в такій редакції:

«5.2. Оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ІП 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.»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«До звіту щодо виконання ІП 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 ІП.»;

3) пункт 5.3 доповнити знаком та словами «, зокрема у частині проведення процедури закупівлі».

7. Додаток 1 доповнити новою таблицею «Перелік та етапи виконання заходів ПРСР оператора системи розподілу \_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_\_\_ роки до та після актуалізації», що додається.

8. У додатку 2:

1) таблицю «1. Перелік об’єктів незавершеного нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції» викласти в новій редакції, що додається;

2) у графах «усього» таблиці «4.2. Інформація щодо лічильників електричної енергії на початок прогнозного періоду» знаки та цифри «=16+24» та «=7+8» виключити;

3) рядок 1.2 графи 2 таблиці «5.1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» після слова «Реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;

4) рядки 1.2, 2.2, 3.2, 4.2, 5.2, 6.2, 7.2 та 8.2 графи 3 таблиці «5.1.1. Обсяги нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів електричних мереж на прогнозний період» після слова «реконструкція» доповнити знаком та словами «/технічне переоснащення»;

5) таблицю «6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період» викласти в новій редакції, що додається;

6) у рядку 6 таблиці «7. Форма детального опису заходу» слово «технічного» виключити.

9. У додатку 4:

1) у таблиці «2. Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми»:

назву графи 21 доповнити знаком та словами «, вид процедури закупівлі»;

після графи 22 доповнити новою графою 23 «Пріоритезація».

У зв’язку з цим графу 23 вважати графою 24;

2) доповнити новою таблицею 3, що додається.

10. Доповнити двома новими додатками 5 та 6, що додаються.

Директор Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ