ПРОЄКТ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ**

**РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРах енергетики**

**та КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

**(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Київ № \_\_\_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

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

**Зміни**

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, такі зміни:

1) у пункті 13.2.2:

абзац перший викласти в такій редакції:

«13.2.2. За результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії, у тому числі поданої через кол-центр, ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі. Письмова відповідь може бути надана за допомогою електронних засобів зв’язку із забезпеченням передачі всіх підтвердних документів, зокрема через особистий кабінет споживача (у разі наявності реєстрації) та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, або іншим каналом зв’язку, який вказаний у скарзі/зверненні/претензії споживача. Відповідь повинна містити інформацію щодо:»;

у підпункті 2:

абзац третій після слова «цієї» доповнити словом «глави»;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«документів, що підтверджують настання форс-мажорних обставин;

інформації щодо застосування заходів регулювання споживання відповідно до вимог цього Кодексу та інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформування щодо яких здійснювалося на офіційному вебсайті ОСР;

інформації щодо наявності аварійної/тимчасової схеми електропостачання споживачів внаслідок аварії, під час технічного обслуговування, виконання будівельних робіт на дату скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії. Для цілей цієї глави визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню, здійснюється у випадках, якщо строк установлення тимчасової схеми електропостачання споживачів не перевищує 30 днів;»;

2) пункти 13.2.11 та 13.2.12 викласти в такій редакції:

«13.2.11. ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування елементів мережі, 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту, 60 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту або 180 днів у разі необхідності здійснення нового будівництва.

Технічним обслуговуванням є роботи з: регулювання рівня напруги на трансформаторних підстанціях; проведення профілактичних робіт; перевірки технічного стану контактних з'єднань проводів на вводах до будівель, комутаційних та захисних апаратів у кінцевого споживача; розподілу пофазного струму навантаження; перевірки монтажу повторних заземлень ПЛ-0,4 кВ, заземлення ТП та нейтралі трансформатора відповідно до вимог ПУЕ тощо.

Поточним ремонтом є роботи із: заміни комутаційних та захисних апаратів на трансформаторних підстанціях; заміни проводу відгалуження від опори повітряної лінії електропередач до вводу в будинок споживача та/або заміни проводу на ділянці повітряної лінії електропередач у межах одного прогону; заміни відгалуження та/або ділянок ПЛ, комутаційних та захисних апаратів у кінцевого споживача; ремонту кабельних і повітряних ліній без заміни існуючих елементів тощо.

Капітальним ремонтом є роботи із: заміни силового трансформатора на трансформаторній підстанції; ремонту кабельних і повітряних ліній із заміною існуючих елементів; заміни (збільшення) перерізу і типу проводів (на наявних опорах) тощо.

Новим будівництвом є роботи з будівництва нових ліній електропередачі, ділянок ліній, трансформаторних підстанцій з наступним перепідключенням споживачів тощо.

Перебіг строку усунення причин недотримання показників якості електричної енергії розпочинається з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії споживача, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії.

Якщо протягом строку усунення причин недотримання показників якості електричної енергії надходять повторні скарги/звернення/претензії від такого споживача, то споживачу надається відповідь, у якій зазначається інформація про стан виконання запланованих заходів щодо приведення показників якості електричної енергії у відповідність до вимог цього Кодексу та строки їх виконання, які не можуть перевищувати строки, встановлені відповідно до цього пункту за результатами розгляду першої скарги/звернення/претензії.

13.2.12. ОСР після усунення причини недотримання показників якості електричної енергії письмово повідомляє споживача про проведені роботи разом інформацією щодо результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, проведеного відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.5 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу та пункту 13.2.10 цієї глави, протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні, що підтверджують дотримання ОСР встановлених показників якості електричної енергії.».

1. Рядок Т3 додатка 2 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 червня 2018 року № 373, викласти в такій редакції:

«

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| T3 | Якість електропостачання | Якість електрич  ної енергії (напруга) | скарги/звернення/претензії | T3.1.1 |  |  |
| не ідентифіковані споживачі | T3.1.2 |  |  |
| консультації | T3.1.3 |  |  |
| Надійність (безперебійність) електропостачання | | T3.2 |  |  |
| Інше | | T3.3 |  |  |

».

1. Унести до форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 червня 2018 року № 374, такі зміни:
2. форму № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» викласти в новій редакції, що додається;
3. в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»:

у главі 3:

у пункті 3.2:

після абзацу п’ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

«графа 5 – диспетчерська назва обладнання, до якого приєднаний споживач;».

У зв’язку з цим абзаци шостий – двадцять дев’ятий вважати відповідно сьомим – тридцятим;

в абзаці сьомому цифру «5» замінити цифрою «6»;

в абзаці восьмому цифру «6» замінити цифрою «7»;

в абзаці дев’ятому цифру «7» замінити цифрою «8»;

в абзаці десятому цифру «8» замінити цифрою «9»;

в абзаці одинадцятому цифру «9» замінити цифрами «10»;

в абзаці дванадцятому цифри «10» замінити цифрами «11»;

в абзаці тринадцятому цифри «11» замінити цифрами «12»;

в абзаці п’ятнадцятому цифри «12» замінити цифрами «13»;

в абзаці шістнадцятому цифри «13» замінити цифрами «14»;

абзац сімнадцятий викласти в такій редакції:

«графи 15 – 21 – обґрунтованість скарги/звернення/претензії. Указується «х» у графі 15, якщо визнається факт недотримання параметрів якості електричної енергії, та у графах 16 – 21 відповідно до причини відхилення скарги, якщо скарга/звернення/претензія визнана такою, що не підлягає задоволенню;»;

в абзаці вісімнадцятому цифри «18» замінити цифрами «22» та після слова «електропостачанні» доповнити знаками та словами «, документів, що підтверджують настання форс-мажорних обставин; інформації щодо застосування заходів регулювання споживання відповідно до вимог цього Кодексу та інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформування щодо яких здійснювалося на офіційному вебсайті ОСР; інформації щодо тимчасової схеми електропостачання споживачів внаслідок аварії або під час технічного обслуговування, або виконання будівельних робіт на дату скарги/звернення/претензії»;

в абзаці дев’ятнадцятому цифри «19» замінити цифрами «23»;

після абзацу дев’ятнадцятого доповнити новим абзацом двадцятим такого змісту:

«графа 24 – повторна скарга/звернення/претензія під час розгляду або усунення причин неякісної електроенергії. Указується «х», якщо скарга/звернення/претензія, надійшла протягом розгляду скарги/звернення/претензії споживача (повторна);».

У зв’язку з цим абзаци двадцятий – тридцятий вважати відповідно двадцять першим – тридцять першим;

абзаци двадцятий перший – двадцять п’ятий замінити новим абзацом двадцять першим такого змісту:

«графа 25 – вид робіт, необхідних для усунення причин незадовільної якості електричної енергії (технічне обслуговування/поточний ремонт/капітальний ремонт/нове будівництво). Вказується вид робіт «технічне обслуговування» або «поточний ремонт», або «капітальний ремонт», або «нове будівництво» згідно з положеннями глави 13.2 Кодексу систем розподілу;».

У зв’язку з цим абзаци двадцять шостий – тридцять перший вважати відповідно абзацами двадцять другим – двадцять сьомим;

абзац двадцять другий викласти в такій редакції:

«графа 26 – дата усунення причин незадовільної якості електричної енергії відповідно до законодавства. Указується визначена відповідно до [пункту 13.2.11](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18" \l "n1536" \t "_blank) глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу дата усунення причин недотримання показників якості електричної енергії з урахуванням строку 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування елементів мережі, 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту, 60 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту або 180 днів у разі необхідності проведення нового будівництва з дня, наступного за днем підтвердження факту недотримання показників якості електричної енергії;»;

в абзаці двадцять третьому цифри «22» замінити цифрами «27»;

в абзаці двадцять четвертому цифри «23» замінити цифрами «28»;

в абзаці двадцять п’ятому цифри «24» замінити цифрами «29»;

в абзаці двадцять шостому цифри «25» замінити цифрами «30»;

в абзаці двадцять сьомому цифри «26» замінити цифрами «31»;

у пункті 3.3:

в абзаці другому цифру «5» замінити цифрою «6»;

в абзаці третьому цифру «9» замінити цифрами «10»;

в абзаці четвертому цифри «10» замінити цифрами «11», а цифри «13» замінити цифрами «14»;

в абзаці п’ятому цифри «13» замінити цифрами «14»;

в абзаці шостому цифри «15» замінити цифрами «16»;

у пункті 3.4 цифру «7» замінити цифрою «8», а цифри «17» замінити цифрами «18»;

таблицю 1 глави 4 викласти в такій редакції:

«

Таблиця 1

Зв’язок рядків і граф форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | Графи форми | |
| 010 – 020 (скарги, отримані у звітному та в минулі періоди відповідно) | 030 |
| Рядки форми | 010 | Сумарна кількість значень у д1. г7 |  |
| 015 |  |  |
| 020 | Сумарна кількість значень у д1. г15 | (г010. р020+г020. р020)/ (г010. р010+г020. р010)\*100 % |
| 025 | р030 + р035 + р040 + р045 + р050 + р055 | (г010. р025+г020. р025)/ (г010. р010+г020. р010)\*100 % |
| 030 | Сумарна кількість значень у д1. г16 | (г010. р030+г020. р030)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 035 | Сумарна кількість значень у д1. г17 | (г010. р035+г020. р035)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 040 | Сумарна кількість значень у д1. г18 | (г010. р040+г020. р040)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 045 | Сумарна кількість значень у д1. г19 | (г010. р045+г020. р045)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 050 | Сумарна кількість значень у д1. г20 | (г010. р050+г020. р050)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 055 | Сумарна кількість значень у д1. г21 | (г010. р055+г020. р055)/ (г010. р025+г020. р025)\*100 % |
| 060 | Сумарна кількість значень у д1. г13 | (г010. р060+г020. р060)/ (г010. р010+г020. р010)\*100 % |
| 065 | р060 – р035 | (г010. р065+г020. р065)/ (г010. р060+г020. р060)\*100 % |
| 070 | р075 + р085 + р095 + р105 | (г010. р070+г020. р070)/  [(г010. р010+г020. р010)- (г010. р115+г020. р115) ]\*100 % |
| 075 | Сумарна кількість значень «технічне обслуговування» у д1. г25 | (г010. р075+г020. р075)/ (г010. р070+г020. р070)\*100 % |
| 080 | Сумарна кількість значень «технічне обслуговування» у д1. г25, якщо д1. г28 > 15 | (г010. р080+г020. р080)/ (г010. р075+г020. р075)\*100 % |
| 085 | Сумарна кількість значень «поточний ремонт» у д1. г25 | (г010. р085+г020. р085)/ (г010. р070+г020. р070)\*100 % |
| 090 | Сумарна кількість значень «поточний ремонт» у д1. г25, якщо д1. г28 > 30 | (г010. р090+г020. р090)/ (г010. р085+г020. р085)\*100 % |
| 095 | Сумарна кількість значень «капітальний ремонт» у д1. г25 | (г010. р095+г020. р095)/ (г010. р070+г020. р070)\*100 % |
| 100 | Сумарна кількість значень «капітальний ремонт» у д1. г25, якщо д1. г28 > 60 | (г010. р100+г020. р100)/ (г010. р095+г020. р095)\*100 % |
| 105 | Сумарна кількість значень «нове будівництво» у д1. г25 | (г010. р105+г020. р105)/ (г010. р070+г020. р070)\*100 % |
| 110 | Сумарна кількість значень «нове будівництво» у д1. г25, якщо д1.  г28 > 180 | (г010. р110+г020. р110)/ (г010. р105+г020. р105)\*100 % |
| 115 | Сумарна кількість значень «ні» у д1. Г31 | (г010. р115+г020. р115)/ (г010. р010+г020. р010)\*100 % |

»;

додаток викласти в новій редакції, що додається.

1. Унести до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 червня 2018 року № 375, такі зміни:
2. у главі 2:

абзаци другий та третій підпункту 2 пункту 2.3 замінити чотирма новими абзацами другим – п’ятим такого змісту:

«у строк 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування;

у строк 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту;

у строк 60 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення нового будівництва;»;

у пункті 2.4 цифру «6» замінити цифрою «7»;

у пункті 2.5:

абзац третій викласти в такій редакції:

### «де T – діючий у розрахунковому місяці тариф на розподіл електричної енергії за відповідним класом напруги в точці комерційного обліку електричної енергії споживача (для побутових споживачів – фіксована ціна на електричну енергію (з ПДВ), встановлена Кабінетом Міністрів України);»;

### доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Якщо не дотримано гарантований стандарт, визначений підпунктом 2 пункту 2.3 цієї глави, то сума компенсації за недотримання показників змінення напруги (підпункт 1 пункту 2.3 цієї глави) розраховується за формулою

### К = 0,5 х T х Q х d.»;

### доповнити новим пунктом такого змісту:

### «2.10. Сума компенсації за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 4 та 5 пункту 2.3 цієї глави, розраховується за формулою

### Кп = Км + 0,2 × (tf,хв - tn, хв),

де Км – мінімальний розмір суми компенсації, встановлений за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 4 та 5 пункту 2.3 цієї глави, який становить 300 грн – для побутового споживача, 500 грн – для малого непобутового споживача, 700 грн – для непобутового споживача;

tn,год – допустима тривалість відновлення електропостачання після початку перерви, визначена підпунктами 4 та 5 пункту 2.3 цієї глави;

### tf,год – фактична тривалість відновлення електропостачання після початку перерви;»;

### у пункті 3.3 глави 3 цифру «6» замінити цифрою «7»;

### у главі 5:

### абзаци другий та третій підпункту 2 пункту 5.2 замінити чотирма новими абзацами другим – п’ятим такого змісту:

«у строк 15 днів у разі необхідності проведення персоналом ОМСР технічного обслуговування;

у строк 30 днів у разі необхідності проведення поточного ремонту;

у строк 60 днів у разі необхідності проведення капітального ремонту;

### у строк 180 днів у разі необхідності проведення нового будівництва;»;

### пункт 5.4 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Якщо не дотримано гарантований стандарт, визначений підпунктом 2 пункту 5.2 цієї глави, то сума компенсації за недотримання показників змінення напруги (підпункт 1 пункту 5.2 цієї глави) розраховується за формулою

### К = 0,5 х T х Q х d.»;

### у підпункті 1 пункту 6.1 глави 6:

### в абзаці третьому цифри та знаки «5.5 – 5.7» замінити цифрами та знаками «6.6 – 6.8»;

### доповнити новим абзацом такого змісту:

### «установлення аварійної/тимчасової схеми електропостачання споживачів внаслідок аварії, під час технічного обслуговування, виконання будівельних робіт на дату скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії на строк, що не перевищує 30 днів;»;

### у підпункті 2 пункту 7.1 та підпункті 2 пункту 7.4 глави 7 цифри та знак «6.8» замінити цифрами та знаком «7.8»;

### абзац третій пункту 8.7 глави 8 після абревіатури «ОСР» доповнити знаком та абревіатурою «, ОМСР»;

### у додатку 1:

рядки

«

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 | Усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії): | |  |  |  |  |
| у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР | 30 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі | 180 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| Підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні | 22 години | 300 | 500 | 700 | одноразово |
| Пі[дпункт 5 пункту 2.3 глави 2](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1399) | [Відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1400) | [12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1401) | [200](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1402) | [400](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1403) | [600](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1404) | [одноразово](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1405) |
| [Відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів (для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами)](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1406) | [24 години та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1407) | [200](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1408) | [400](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1409) | [600](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1410) | [одноразово](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK56020?ed=2024_02_20&an=1411) |

»

### викласти в такій редакції:

### «

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 | Усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії): | |  |  |  |  |
| у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування | 15 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| у разі необхідності проведення поточного ремонту | 30 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| у разі необхідності проведення капітального ремонту | 60 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| у разі необхідності проведення нового будівництва | 180 днів | 200 | 400 | 600 | кожні 30 календарних днів |
| Підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні | 22 години | пункт 2.10 глави 2 Порядку | | | одноразово |
| Підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів | 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу | пункт 2.10 глави 2 Порядку | | | одноразово |
| Відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів (для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами) | 24 години та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу | пункт 2.10 глави 2 Порядку | | | одноразово |

### »;

### у додатку 6:

рядки

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР | 30 днів |  |  |  |  |  |  |
| у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі | 180 днів |  |  |  |  |  |  |

### »

### замінити рядками в такій редакції:

### «

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| у разі необхідності проведення персоналом ОСР технічного обслуговування | 15 днів |  |  |  |  |  |  |
| у разі необхідності проведення поточного ремонту | 30 днів |  |  |  |  |  |  |
| у разі необхідності проведення капітального ремонту | 60 днів |  |  |  |  |  |  |
| у разі необхідності проведення нового будівництва | 180 днів |  |  |  |  |  |  |

».

Директор Департаменту

стратегічного розвитку та

міжнародної співпраці Олена ГОЛЕМБІВСЬКА