

**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 Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, такі зміни:
2. у розділі IІ:

у пункті 2.2.4 глави 2.2 слово «трьох» замінити словом «шести»;

у главі 2.3:

в абзаці першому пункту 2.3.5 цифри та знак «11:30» замінити цифрами та знаком «12:30»;

у пункті 2.3.6 цифри та знак «14:00» замінити цифрами та знаком «15:00»;

1. у розділі IV:

у главі 4.6:

у пункті 4.6.3 цифри та знак «14:30» замінити цифрами та знаком «15:30»;

у підпункті 4 пункту 4.6.4 слово «трьох» замінити словом «шести»;

у підпункті 4 пункту 4.7.6 глави 4.7 слово «трьох» замінити словом «шести»;

у главі 4.10:

пункт 4.10.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.»;

пункт 4.10.3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.»;

у пункті 4.11.5 глави 4.11 слово «трьох» замінити словом «шести»;

1. главу 2 додатка 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«2.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.»;

1. у додатку 6:

в абзаці восьмому пункту 8 слова, знак та абревіатури «забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧР надана» замінити словами, знаками та абревіатурами «рРВЧз та/або рРВЧр надана в ОРЧ, у якій починає діяти диспетчерська команда»;

пункт 10 викласти в такій редакції:

«10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності зі значенням очікуваної потужності при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою

,

де – уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;

– мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню , МВт;

– похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює ± 1 %;

– номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;

– миттєві значення фактичної потужності в момент часу *і*, МВт;

– максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню , МВт;

– потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою

,

де – різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує значення мертвої зони частотної характеристики, Гц;

– велична мертвої зони частотної характеристики за замовчуванням складає 0,01 Гц (10 мГц), якщо інше не встановлено за оперативним розпорядженням ОСП.

Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою менше або дорівнює значенню мертвої зони частотної характеристики, то приймає значення 0.

,

де – відхилення виміряного значення частоти від номінального;

– виміряне значення частоти, Гц;

– номінальне значення частоти, Гц.

Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою більше 0,2 Гц, то приймає значення з відповідним знаком, що розраховується за формулою

.

Якщо , то розраховується за формулою

;

– величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою

,

– значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %.

Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, у яких виконується умова , де виміри в момент часу *i* належать до цього розрахункового періоду.

Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.

Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.»;

у пункті 11:

в абзаці тридцять першому після знаків та слів «та «Розвантаження»,» доповнити словом «або»;

абзац сорок п’ятий викласти в такій редакції:

«

**.**

**»**;

абзац п’ятий пункту 12.4 виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«12.5. Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуючому ринку і після цього відбулось скасування однієї або більше активованих пропозицій на балансуючому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності Pфакт.сер2 знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку.

Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуючому ринку і відбулась активація ще однієї або більше пропозицій на балансуючому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою за умови якщо значення активної потужності Pфакт.сер2 знаходитись у межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуючому ринку.

Зазначена перевірка проводиться за умови, що перевірка відповідно до пунктів 12.1 – 12.4 цього Порядку припадає на період часу протягом 2 хвилин після скасування та/або активації прямої пропозиції на балансуючому ринку та/або 15 хвилин після скасування та/або активації запланованої пропозиції на балансуючому ринку.»;

1. пункт 3.1 глави 3 додатка 7 викласти в такій редакції:

«3.1. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.».

1. Унести до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, такі зміни:
2. у розділі IІІ:

в абзаці шостому пункту 3.1.10 глави 3.1 цифри та знак «14:00» замінити цифрами та знаком «15:00»;

у главі 3.2:

в абзаці другому пункту 3.2.1 цифри та знак «12:00» замінити цифрами та знаком «13:00»;

в абзаці першому пункту 3.2.7 цифри та знак «10:30» замінити цифрами та знаком «11:30»;

у пункті 3.2.13:

в абзаці шостому цифру «5» замінити цифрами «10»;

в абзаці сьомому цифри «25» замінити цифрами «30»;

в абзаці восьмому слова, цифри та знаки «за 30 хвилин до часу «закриття воріт РДН» замінити словами та знаками «на момент «закриття воріт РДН» відповідно до інформації, яка наявна в системі управління ринком»;

у главі 3.4:

у пункті 3.4.1 слово, цифри та знак «до 13:30» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 14:30»;

у пункті 3.4.5 слово, цифри та знак «до 14:00» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 15:00»;

в абзаці першому пункту 3.5.1 глави 3.5 цифри та знак «15:00» замінити цифрами та знаком «16:00», а після слів «і до» доповнити словом «часу»;

у главі 3.6:

в абзаці першому пункту 3.6.2 слово, цифри та знак «до 13:30» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 14:30»;

у пункті 3.6.4 цифри, слова та знаки «13:30 години доби, наступної після доби постачання,» замінити словами та цифрами «ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів»;

абзац перший пункту 3.6.5 викласти в такій редакції:

«3.6.5. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на ВДР, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами:»;

в абзаці першому пункту 3.6.6 слово, цифри та знак «до 15:00» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 16:00»;

у главі 3.7:

в абзаці першому пункту 3.7.1 цифри та знак «14:00» замінити цифрами та знаком «15:00»;

в абзаці першому пункту 3.7.2 цифри та знак «14:00» замінити цифрами та знаком «15:00»;

1. у розділі ІV:

в абзаці першому пункту 4.1.1 глави 4.1 слово, цифри та знак «до 13:30» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 14:30»;

в абзаці першому пункту 4.2.1 глави 4.2 слово, цифри та знак «до 13:30» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 14:30»;

у главі 4.3:

в абзаці першому пункту 4.3.2 слово, цифри та знак «до 15:00» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 16:00»;

у пункті 4.3.4:

в абзаці першому слово, цифри та знак «до 15:45» замінити словами, цифрами та знаком «не пізніше 16:45»;

підпункт 1 доповнити словами, знаками та абревіатурами «або поточні рахунки третіх осіб, які набули право грошової вимоги до ОР, відповідно до письмового повідомлення учасників РДН/ВДР, передбаченого договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;»;

1. пункт 9.2 глави 9 додатка 1 викласти в такій редакції:

«9.2. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.»;

1. пункт 11.6 глави 11 додатка 2 викласти в такій редакції:

«11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.

Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.

Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.

Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:

повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;

обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;

реквізити поточного рахунку третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором.

Сторона, до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п’яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.

Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.»;

1. пункт 11.6 глави 11 додатка 3 викласти в такій редакції:

«11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.

Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.

Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.

Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:

повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;

обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;

реквізити поточного рахунку третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором.

Сторона, до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п’яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.

Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається в письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.».

Директор

Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ