

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

08.04.2025 № 527

Зміни до Правил ринку

1. У пункті 2.2.4 глави 2.2 розділу II слово «трьох» замінити словом «шести».

2. У розділі IV:

1) у підпункті 4 пункту 4.6.4 глави 4.6 та підпункті 4 пункту 4.7.6 глави 4.7 слово «трьох» замінити словом «шести»;

2) 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 та/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 четвертого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр та/або аРВЧс.»;

3) в абзаці першому пункту 4.11.5 глави 4.11 слово «трьох» замінити словом «шести».

3. 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.».

4. У додатку 6:

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

2) пункт 10 викласти в такій редакції:

«10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності $P_{\text{факт},i}$ зі значенням очікуваної потужності $P_{\text{п},i}$ при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою

$$P_{\text{план}} + \min_{[i-30; i]} \{P_{\text{п},i}\} - |\delta 1| \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}} \leq P_{\text{факт},i} \leq P_{\text{план}} + \max_{[i-30; i]} \{P_{\text{п},i}\} + |\delta 1| \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}},$$

де $P_{\text{план}}$ – уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;

$\min_{[i-30; i]} \{P_{\text{п},i}\}$ – мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передують поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт;

$\delta 1$ – похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 1 \%$;

$P_{\text{ном}}^{\text{рпч}}$ – номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;

$P_{\text{факт},i}$ – миттєві значення фактичної потужності в момент часу i , МВт;

$\max_{[i-30; i]} \{P_{\text{п},i}\}$ – максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передують поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт;

$P_{\text{п},i}$ – потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою

$$P_{\text{п},i} = -\Delta f_i \cdot \frac{P_p}{0,2 - \Delta f_0},$$

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

Δf_0 – величина 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 Δf_i приймає значення 0.

$$\Delta f_i = 0, \text{ якщо } |\Delta f_{\text{вим},i}| \leq \Delta f_0,$$

де $\Delta f_{\text{вим},i} = f_{\text{вим},i} - f_{\text{ном}}$ – відхилення виміряного значення частоти від номінального;

$f_{\text{вим},i}$ – виміряне значення частоти, Гц;

$f_{\text{ном}}$ – номінальне значення частоти, Гц.

Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою більше 0,2 Гц, то Δf_i приймає значення $(0,2 - \Delta f_0)$ з відповідним знаком, що розраховується за формулою

$$\Delta f_i = \begin{cases} (0.2 - \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0.2 \\ (-0.2 + \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < -0.2 \end{cases}$$

Якщо $|\Delta f_{\text{вим},i}| > \Delta f_0$ та $|\Delta f_{\text{вим},i}| \leq 0.2$, то Δf_i розраховується за формулою

$$\Delta f_i = \begin{cases} \Delta f_{\text{вим},i} - \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0 \\ \Delta f_{\text{вим},i} + \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < 0 \end{cases}$$

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

$$P_p = (0.2 - \Delta f_0) \cdot P_{\text{ном}}^{\text{РПЧ}} \cdot 100 / (50 \cdot \sigma),$$

де σ – 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 $\max |\Delta f_{\text{вим},i}| > 0.05$ Гц, де виміри в момент часу 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.»;

3) у пункті 11:

абзац тридцять перший після слова та знаків «Розвантаження»,» доповнити словом «або»;

абзац сорок п'ятий викласти в такій редакції:

«

$$\begin{cases} \frac{\sum \Delta P_i^+}{n^+} \geq v_{\text{зав}}, n^+ > 0 \\ \frac{\sum \Delta P_i^-}{n^-} \geq v_{\text{розв}}, n^- > 0 \end{cases}$$

»;

4) абзац п'ятий пункту 12.4 виключити;

5) доповнити новим пунктом такого змісту:

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

планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку.

Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуєчому ринку і відбулась активація ще однієї або більше пропозицій на балансуєчому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою за умови, якщо значення активної потужності $P_{\text{факт.сер2}}$ знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому 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 балансуєчому ринку та/або 15 хвилин після скасування та/або активації запланованої пропозиції на балансуєчому ринку.».

5. Главу 3 додатка 7 доповнити новим пунктом такого змісту:

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

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ