

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Згідно з положеннями частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» та частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень Регулятора належить, зокрема затвердження правил ринку, які розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП).

НЕК «УКРЕНЕРГО» (листом від 07.09.2022 № 01/38496) звернулось до НКРЕКП з пропозицією внесення змін до Правил ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку). За інформацією ОСП доцільним є вилучення абзацу другого пункту 4.10.2 та абзацу третього пункту 4.10.3 глави 4.10 та розділу IV Правил ринку.

Разом з тим, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП (листом від 29.12.2022 № 20-2/4381) з проханням розглянути запропоновані ОСП пропозиції та (листом від 17.05.2023 № 25-2/1815) внести зміни до зазначених вище пунктів Правил ринку, що дозволить збільшити пропозиції на ринку допоміжних послуг з автоматичних резервів відновлення частоти (далі – аРВЧ).

Також, листами учасників ринку електричної енергії до НКРЕКП (ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», АТ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО») було повідомлено про виникнення небалансів електричної енергії, які виникають в результаті оперативно-диспетчерського управління ОЕС України через не врахування ОСП технічних особливостей обладнання.

З огляду на викладене, Регулятором розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку», яким передбачається внесення змін у Правила ринку, в частині забезпечення обов'язкового обсягу пропозицій на балансуєчому ринку із урахуванням акцептованої ОСП пропозиції на допоміжні послуги аРВЧ, та визначення обсягів балансуєчої електричної енергії при виконанні постачальниками послуг із балансування диспетчерської команди ОСП на деактивацію команди на розвантаження від мінімально технічного рівня генерації до нуля.

Ураховуючи зазначене, Департаментом енергоринку пропонується:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта.
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін
до Правил ринку

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 Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, 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

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

Зміни до Правил ринку

1. Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I після абзацу десятого доповнити новим абзацом одинадцятим такого змісту:

«МТРГ – мінімально технічний рівень генерації»;».

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – тридцять п'ятий вважати відповідно абзацами дванадцятим – тридцять шостим.

2. У розділі IV:

1) 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 балансуєчу 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 балансуєчу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.»;

2) у пунктах 4.11.3 та 4.11.4 глави 4.11 слова «технічного мінімуму виробництва» замінити аббревіатурою «МТРГ»;

3) в абзацах сьомому та восьмому пункту 4.14.7 глави 4.14 слова «технічного мінімуму виробництва» замінити аббревіатурою «МТРГ»;

4) пункт 4.18.3 глави 4.18 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Виконання диспетчерської команди ОСП на деактивацію команди на розвантаження від МТРГ до нуля здійснюється впродовж періоду часу, що є необхідним для повернення ППБ на графік відпуску, наданий ППБ до ОСП згідно з главою 4.6 цього розділу, в межах зазначеної у техніко-економічній декларації ППБ швидкості на завантаження одиниці надання послуг з балансування.

При виконанні ППБ диспетчерської команди ОСП на деактивацію команди на розвантаження від МТРГ до нуля, різниця обсягів електричної енергії, відповідно до графіку відпуску, наданого ППБ до ОСП згідно з главою 4.6 цього розділу, та фактичних обсягів відпуску ППБ відповідно до сертифікованих даних комерційного обліку, вважається балансуючою електричною енергією на розвантаження, та розраховується за визначеною на торгах на РДН ціною купівлі-продажу електричної енергії для відповідного розрахункового періоду ($PDAM_{z,t}$).».

3. В абзаці одинадцятому пункту 8.4.6 глави 8.4 розділу VIII слова, знаки та аббревіатуру «мінімальний технічний рівень генерації (далі – МТРГ)» замінити аббревіатурою «МТРГ».

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ