

Обґрунтування
рішення НКРЕКП про погодження рішення Ради Оптового ринку
електричної енергії України від 21 червня 2017 року (підпункт 7.2 протоколу
№ 16) щодо затвердження змін до додатка 2 до Договору між членами
Оптового ринку електричної енергії України

Рада Оптового ринку електричної енергії України (далі – ОРЕ) рішенням від 21 червня 2017 року (підпункт 7.2 протоколу № 16) затвердила Зміни до додатка 2 до Договору між членами ОРЕ (Правила ОРЕ, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині визначення порядку переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України (далі – Зміни до Правил ОРЕ).

Зміни до Правил ОРЕ запропоновані ПАТ «ДТЕК Західенерго» у зв'язку із завершенням технічних робіт, здійснених з метою уможливлення переключення трьох додаткових блоків Бурштинської ТЕС (№ 10, 11, 12) до вже наявних двох блоків (№ 8, 9) з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України.

Відповідно до економічного обґрунтування затвердженого Радою ОРЕ рішенням від 21 червня 2017 року (підпункт 7.3 протоколу № 16) впровадження Зміни до Правил ОРЕ дозволить Диспетчерському центру, при необхідності за режимом роботи ОЕС України, оперативно переключати блоки (у тому числі «гарячі»), які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», на шини електромережі ОЕС України, що зменшить час ліквідації дефіциту потужності в енергосистемі України.

Зазначене рішення Ради ОРЕ ДП "Енергоринок" на виконання функцій Секретаріату Ради ОРЕ надало до НКРЕКП для попереднього погодження (лист від 27.06.2017 № 01/46-6903). НКРЕКП листом від 18.07.2017 № 7874/28.1/7-17 повідомила про можливість його погодження після відповідних рішень Антимонопольного комітету України та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

Відповідно до пункту 15.1 Договору між Членами ОРЕ зміни та доповнення до цього Договору та його додатків погоджують Міністерство енергетики та вугільної промисловості, НКРЕКП та Антимонопольний комітет України.

ДП "Енергоринок" листом від 30.08.2017 №01/46-9800 повідомило Комісію про погодження Міністерством енергетики та вугільної промисловості зазначених змін до Правил ОРЕ (лист Міненерговугілля від 01.07.2017 №02/32-6397), а також про надання дозволу Антимонопольним комітетом України на узгоджені дії у вигляді внесення зазначених змін до Правил ОРЕ (рішення АМКУ від 17.08.2017 № 512-р).

З огляду на викладене, пропонується погодитись з рішенням Ради ОРЕ від 21 червня 2017 року (підпункт 7.2 протоколу № 16) про затвердження Змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині визначення порядку переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України.



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про погодження рішення Ради
Оптового ринку електричної
енергії України від 21 червня
2017 року (підпункт 7.2
протоколу № 16)

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з положеннями Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Погодитись з рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України від 21 червня 2017 року (підпункт 7.2 протоколу № 16) про затвердження Змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині визначення порядку переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2017 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

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

№ _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Протокол Ради Оптового ринку
електричної енергії України
від 21 червня 2017 року № 16

Зміни

до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині визначення порядку переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України

1. Абзац одинадцятий пункту 1.1.2. підрозділу 1.1 розділу 1 викласти в такій редакції:

«заданий графік навантаження – добовий графік, розроблений Розпорядником системи розрахунків згідно з Правилами та погоджений з диспетчерським центром, що включає графік навантаження блоків (станцій) Виробників, графік споживання електроенергії Постачальниками, графік зовнішніх перетоків, порядки пуску блоків з резерву, порядки зупинки блоків у резерв у період End – Start, порядок зупинки блоків у резерв до кінця розрахункової доби, графік гарячого резерву (порядок навантаження/розвантаження блоків), додатковий порядок зупинки блоків у резерв для усунення порушення технологічної сумісності заданих графіків навантаження та порядок переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України;».

2. Пункт 5.2.9 підрозділу 5.2 розділу 5 викласти в такій редакції:

«5.2.9. Розпорядник системи розрахунків повинен визначити порядок зупинки блоків у резерв до кінця розрахункової доби з числа блоків, які включені до заданого графіка навантаження понад мінімальний склад працюючих блоків за мережними обмеженнями та понад мінімально допустимий склад обладнання станції.»

Розпорядник системи розрахунків повинен також визначити порядок переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України.

У зазначених порядках блоки упорядковуються від найдорожчого до найдешевшого блока за їх розрахунковою заявленою ціною, розрахованою на розрахунковий період максимального покриття при умові роботи блока в період Start – End на максимальній заявленій робочій потужності згідно з умовами, передбаченими пунктом 5.2.1.».

3. Абзац перший підпункту 2 пункту 6.1.4 підрозділу 6.1 розділу 6 викласти в такій редакції:

«2) у розрахунковій добі при необхідності пуску блоків виробників, які працюють за ціновими заявками, диспетчерський центр повинен керуватись порядками пуску блоків з резерву, тривалість пуску яких перевищує та не перевищує вісім годин, та порядком переключення блоків, які працюють в «острові Бурштинської ТЕС», з шин електромережі ENTSO-E на шини електромережі ОЕС України.».