

**Обґрунтування щодо схвалення проєкту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»**

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 (зі змінами) виникли нерегульовані питання, зокрема у функціонуванні ринку електричної енергії. Так, у зв'язку зі ситуацією в Україні (активної фази війни з агресором, ведення бойових дій в окремих регіонах України, а також вимушеного переселення громадян із особливо небезпечних регіонів країни) спостерігається суттєве зменшення споживання електричної енергії в Україні, що призводить до наявності профіциту електричної енергії в енергосистемі України та як наслідок значного обмеження генерації електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

ДП «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець) листами від 28 червня 2022 року № 22/2498, 29 червня 2022 року № 22/2506 та від 01 серпня 2022 року № 22/3415 повідомив, що при здійсненні розрахунку небалансу електричної енергії, що пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій зоні z , гарантований покупець враховує сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e продавців p (позитивне значення), що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.

Крім цього, гарантований покупець поінформував НКРЕКП, що було виявлено зростання частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця у 2022 році в порівнянні з 2021 роком, особливо в умовах воєнного стану, оскільки в енергосистемі спостерігається профіцитний режим та відповідно відбувається розвантаження генерації електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Слід зазначити, що 11 липня 2022 року під час відкритого обговорення проєкту рішення НКРЕКП, яке має ознаки регуляторного акта – змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, питання щодо розрахункової частини та розширення гарантованим покупцем інформації в особистих кабінетах виробників за «зеленим» тарифом, винести на робочу групу, яка створена на платформі НЕК «Укренерго» за участю ДП «Гарантований покупець», виробників за «зеленим» тарифом та НКРЕКП, з метою напрацювання відповідних змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

На засіданні робочої групи, яке відбулось 12 липня 2022 року, учасники ринку не дійшли згоди щодо узгодженої редакції змін в частині коригування формули розрахунку витрат, пов'язаних з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєчої групи

гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z з урахуванням коефіцієнта допустимого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом та частки відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця та необхідності запровадження коефіцієнтів, що враховують відсоток відхилення між ціною купівлі-продажу електричної енергії, яка визначена на торгах на РДН та ціною небалансу електричної енергії. Щодо неможливості узгодження змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП листом від 13 липня 2022 року № 01/29122.

З урахуванням зазначеного, НКРЕКП пропонує удосконалити правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця в частині коригування формули визначення небалансу електричної енергії, пов'язаного з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій зоні z та виключення з неї сумарного обсягу не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців ($\Delta W_{GB,z,t}$), а також розширити обсяг надання інформації гарантованим покупцем в особистих кабінетах виробників за «зеленим» тарифом, необхідної для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу.

Також зазначаємо, що з метою коректного відображення додаткового прибутку гарантованого покупця у додатку до Акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що є додатком до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, НКРЕКП вважає за доцільне у додатку «Розрахунок вартості Послуги» після рядка 8 «Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн» доповнити новим рядком 9 такого змісту «Додатковий прибуток гарантованого покупця».

Ураховуючи викладене вище, пропонується до розгляду та схвалення проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою

одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», що має ознаки регуляторного акта.

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», 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

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до постанови
НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641

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 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641, 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

К. Ущаровський

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

**Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
від 26 квітня 2019 року № 641**

1. У главі 9:

1) у пункті 9.2:

абзац тридцятий викласти в такій редакції:

$$\langle IEQ_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t} \rangle \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (11)\rangle;$$

абзаци тридцять перший та тридцять другий виключити.

У зв'язку з цим абзаци тридцять третій – сорок перший вважати відповідно абзацами тридцять першим – тридцять дев'ятим, а формули 13 – 22 вважати відповідно формулами 12 – 22;

2) пункт 9.5 викласти в такій редакції:

«9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць, але не раніше наступного робочого дня після виконання ОСП умов пункту 9.4 цієї глави, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, шляхом розміщення погодинної інформації в особистому кабінеті виробників за «зеленим» тарифом, а саме:

сумарні величини врахованого відхилення (позитивне та негативне значення) фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців або споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, від їх прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у розрахунковому періоді торгової зони;

витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB;

списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB;

сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e продавців p , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.».

2. Рядок 9 додатка «Розрахунок вартості Послуги» до акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що є додатком до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел замінити двома новими рядками такого змісту:

«

9	Додатковий прибуток гарантованого покупця	
10	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 - рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 – рядок 9) (без ПДВ), грн	

».

Директор Департаменту енергоринку

Ю. Шамрелюк