

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП  
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та  
запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України**

Ураховуючи Указ Президента України від 24 лютого 2022 року № 64 «Про введення воєнного стану в Україні» (зі змінами), відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ураховуючи протоколи нарад за участі представників Міністерства енергетики України та НКРЕКП, а також ураховуючи пропозиції учасників ринку електричної енергії, з метою стабілізації фінансового стану учасників ринку електричної енергії, НКРЕКП прийнято постанову від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 332).

Положеннями підпункту 4 пункту 1 Постанови № 332 визначено, що Максимальний обсяг продажу електричної енергії учасниками ринку, зазначеними в абзаці першому цього підпункту, за двосторонніми договорами (далі – ДД), на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та експорту електричної енергії на торговий день  $d$  визначається як 110 % від середнього значення обсягу відпущеної електричної енергії за період  $d-7$  –  $d-13$  цього учасника ринку відповідно до наявних даних комерційного обліку в системі управління ринком на момент проведення розрахунку.

Дія цього підпункту не поширюється на виробників електричної енергії, які здійснюють відновлення генеруючого обладнання, що було пошкоджене в результаті бойових дій, а також виробників електричної енергії, що здійснюють запуск генеруючого обладнання, відключеного протягом тривалого часу, упродовж чотирнадцяти діб, починаючи з доби, в яку було здійснено запуск генеруючого обладнання.

У зв'язку з цим, до НКРЕКП надійшли пропозиції виробників електричної енергії та НЕК «Укренерго», щодо необхідності удосконалення та уточнення алгоритму дій, які необхідно застосовувати до виробників, що здійснюють запуск генеруючого обладнання, яке було відключене протягом тривалого часу.

З огляду на викладене вище, ураховуючи надані пропозиції НЕК «Укренерго» (лист від 18 серпня 2022 року № 01/35377), пропонується до розгляду та прийняття проект рішення НКРЕКП щодо внесення змін до Постанови № 332, в частині уточнення порядку дій при запуску виробниками електричної енергії генеруючого обладнання, яке не знаходилося в роботі протягом 14 або більше днів до торгового дня  $d$ .

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ю. Шамрелюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення зміни до  
постанови НКРЕКП від  
25 лютого 2022 року № 332

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022, ураховуючи лист НЕК «Укренерго» від 18 серпня 2022 року № 01/35377, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Підпункт 4 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» викласти в такій редакції:

«4) для виробників електричної енергії, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії з використанням генеруючих одиниць типу D потужністю від 75 МВт, незалежно від наявності інших ліцензій, максимальний обсяг продажу розраховується згідно з абзацом другим цього підпункту.

Максимальний обсяг продажу електричної енергії учасниками ринку, зазначеними в абзаці першому цього підпункту, за двосторонніми договорами (далі – ДД), на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку

(далі – ВДР) та експорту електричної енергії на торговий день  $d$  визначається як 110 % від середнього значення обсягу відпущеної електричної енергії за період  $d-7$  –  $d-13$  цього учасника ринку відповідно до наявних даних комерційного обліку в системі управління ринком на момент проведення розрахунку.

Оператор системи передачі (далі – ОСП) розраховує та доводить до 09:00 у  $d-1$  до відома виробників електричної енергії, які використовують генеруючі одиниці типу D, максимальні обсяги продажу за їхніми ДД на торговий день  $d$ .

У разі якщо за період  $d-7$  –  $d-13$  в учасника ринку відсутні дані комерційного обліку або обсяг відпуску електричної енергії згідно з даними комерційного обліку дорівнює нулю, то для розрахунку беруться останні, наявні в системі та відмінні від нуля, дані комерційного обліку щодо відпуску електричної енергії.

У разі якщо надані учасником ринку, який зазначений в абзаці першому цього підпункту, обсяги електричної енергії для реєстрації ДД з урахуванням номінованих обсягів експорту станом на 10:00  $d-1$  перевищують обсяги електричної енергії, розраховані ОСП, така реєстрація відхиляється після закриття воріт для реєстрації ДД.

ОСП доводить до 11:30  $d-1$  до відома оператора ринку (далі – ОР) максимальні обсяги продажу електричної енергії на РДН по кожному учаснику ринку, зазначеному в абзаці першому цього підпункту, виходячи з максимального обсягу продажу, розрахованого відповідно до цього підпункту, за вирахуванням обсягу електричної енергії, зареєстрованого за ДД на продаж, та номінованими обсягами експорту цим учасником ринку станом на 10:00  $d-1$ .

Якщо виробник електричної енергії здійснює запуск генеруючого обладнання, яке не знаходилося в роботі протягом чотирнадцяти або більше днів до торгового дня  $d$ , то на підставі обґрунтованого звернення виробника з наданням підтверджуючих документів не пізніше, ніж 16:00 за два дні до торгового дня, на який попередньо запланована синхронізація з мережею даного генеруючого обладнання, на торговий день  $d$  та упродовж наступних десяти діб після торгового дня  $d$ , починаючи з доби, у яку було заплановано запуск генеруючого обладнання, максимальний обсяг продажу, згідно з абзацом другим цього підпункту, може бути збільшено на величину, яка дорівнює номінальній встановленій потужності даного генеруючого обладнання (згідно даних, наявних у ОСП) помноженою на кількість годин у торговому дні.

ОСП не застосовує обмеження максимального обсягу продажу на підставі обґрунтованого (за даними Гідрометцентру) звернення виробника електричної енергії, що використовує гідроресурси, у період весняного водопілля у разі збільшення прогнозного обсягу припливу води більше, ніж на  $500 \text{ м}^3/\text{с}$ , у порівнянні з обсягом за  $d-7$ , а під час проходження талодощових і дощових паводків у разі збільшення прогнозного обсягу припливу води більше ніж у 2 рази у порівнянні з обсягом за  $d-2$ .

Для всіх виробників, які не підпадають під дію абзацу першого цього підпункту, максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН на торговий день  $d$  визначається як мінімальна величина між величиною, яка доведена стороною, відповідальною за баланс, згідно з вимогами розділу II Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), та величиною, яка визначається як різниця між номінальною встановленою потужністю наявного обладнання, помноженою на кількість годин у торговому дні, та зареєстрованими обсягами цього учасника ринку за ДД на продаж та експорту станом на 10:00 d-1;».

2. Ця постанова набирає чинності з дня її прийняття.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП  
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та  
запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України**

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

забезпечення енергетичної безпеки України;  
забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міненерго спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

межі операційної безпеки;  
баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;  
заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.

Ураховуючи викладене вище та з метою прийняття виваженого рішення, після аналізу та опрацювання результатів моніторингу Департамент енергоринку розгляне питання щодо підготовки та оприлюднення проєкту рішення НКРЕКП.

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Юлія ШАМРЕЛЮК**