

## Ринок електричної енергії

Період агрегації за I декаду грудня 2025 року  
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 137 \*од.

| Тип події                                  | Загальна недоступна потужність (МВт) |             |
|--------------------------------------------|--------------------------------------|-------------|
|                                            | планова                              | позапланова |
| Недоступність електроустановок виробництва | 4 025**                              | 6 404**     |
| Недоступність електроустановок зберігання  | -                                    | 50**        |
| Недоступність електроустановок передачі    | -                                    | -           |
| Недоступність електроустановок споживання  | -                                    | -           |
| Інша недоступність                         | -                                    | -           |

\* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом I декади грудня 2025 року становить 137 з них: активних – 29; не активних – 45; відхилених (скасованих/відкоригованих) – 63.

\*\* Зазначена недоступна потужність електроустановок для виробництва/зберігання відображена на основі активних ТРП (події щодо недоступності електроустановок тривають) та не активних ТРП (події щодо недоступності електроустановок закінчилися) у період агрегації.

27 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють I декаду грудня та інші періоди (6 964 МВт, з них: 1 360 МВт протягом I-II декади грудня 2025 року; 5 280 МВт до кінця грудня 2025 року; 24 МВт протягом грудня 2025 року – I декади січня 2026 року; 300 МВт протягом грудня 2025 року – II декади січня 2026 року).

2 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (271 МВт протягом II декади грудня 2025 року).

У 11 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом грудня 2025 року: 15-195 МВт; 30-210 МВт; 25-195 МВт; 65-300 МВт; 90-300 МВт; 20-150 МВт; 10-160 МВт; 80-195 МВт; 8-150 МВт; 244-344 МВт; 238-348 МВт.

Для цілей агрегації щодо недоступності електроустановок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом I декади грудня 2025 року становило 10 158 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (4 025 МВт + 6 404 МВт) – 271 МВт = 10 158 МВт.

**Звертаємо увагу:** на період воєнного стану Закон України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» звільняє учасників оптового енергетичного ринку від обов'язку оприлюднювати інсайдерську інформацію щодо потужності (доступної та недоступної) та можливості фізичного використання електроустановок з виробництва, зберігання, споживання та передачі електричної енергії.

Зазначена недоступна потужність електроустановок агрегована на основі всіх термінових ринкових повідомлень, які розміщені учасниками оптового енергетичного ринку у тестовому режимі протягом декади агрегації.