

## Ринок електричної енергії

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

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 218 \*од.

| Тип події                                  | Загальна недоступна потужність (МВт) |             |
|--------------------------------------------|--------------------------------------|-------------|
|                                            | планова                              | позапланова |
| Недоступність електроустановок виробництва | 3 788**                              | 7 054**     |
| Недоступність електроустановок зберігання  | -                                    | 303**       |
| Недоступність електроустановок передачі    | 854**                                | 130**       |
| Недоступність електроустановок споживання  | -                                    | -           |
| Інша недоступність                         | -                                    | -           |

\* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом I декади листопада 2025 року становить 218, з них: активних – 38; не активних – 90; відхилених (скасованих/відкоригованих) – 90.

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

### **Недоступність електроустановок для виробництва**

33 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють I декаду листопада та інші періоди 2025 року (5 589 МВт, з них: 648 МВт протягом II декади жовтня – II декади листопада 2025 року; 960 МВт протягом I – II декади листопада 2025 року; 21 МВт протягом I декади листопада 2025 року – I декади грудня 2025 року; 649 МВт I декади листопада 2025 року – II декади грудня 2025 року; 12 МВт протягом I декади листопада 2025 року – I декади січня 2026 року).

2 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (240 МВт, з них: 120 МВт протягом II декади листопада 2025 року; 120 МВт протягом II декади листопада – III декади грудня 2025 року).

У 8 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом листопада 2025 року: 75 – 195 МВт, 20 – 150 МВт; 7 – 150 МВт, 20 – 25 МВт; 70 – 80 МВт; 595 – 651 МВт; 30 – 60 МВт; 6 – 160 МВт.

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом I декади листопада 2025 року становило 10 602 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (3 788 МВт + 7 054 МВт) – 240 МВт = 10 602 МВт.

### **Недоступність електроустановок для зберігання**

1 ТРП щодо недоступності електроустановок для зберігання, яке охоплює I декаду листопада та інші періоди 2025 року: 50 МВт протягом I – II декади листопада 2025 року.

### **Недоступність електроустановок для передачі**

2 ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі, які охоплюють I декаду листопада та інші періоди 2025 року (445 МВт, з них: 130 МВт протягом листопада 2025 року; 315 МВт протягом I-II декади листопада 2025 року).

**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.