

Ринок електричної енергії

Період агрегації за II декаду червня 2026 року

(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 213*од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	8137**	3979**
Недоступність електроустановок зберігання	-	-
Недоступність електроустановок передачі	-	486**
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом II декади червня 2026 року становить 213 з них: активних – 48; не активних – 58; відхилених – 107.

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

2 ТРП щодо недоступності електроустановок для передачі, яка становить 486 МВт та триватиме після періоду агрегації – протягом III декади червня 2026 року – I декади липня 2026 року.

25 активних ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють II декаду червня 2026 року та інші періоди, що загалом становить 6450 МВт, з них: 151 МВт протягом II декади червня 2026 року; 3196 МВт протягом II-III декад червня 2026 року; 1140 МВт до кінця липня 2026 року; 351 МВт по III декаду листопада 2026 року; 1612 МВт до кінця грудня 2026 року).

5 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації та становить 2012 МВт, з них 210 МВт – протягом III декади червня 2026 року – I декади серпня 2026 року; 1 000 МВт – протягом III декади червня 2026 року – II декади серпня 2026 року; 790 МВт – протягом липня 2026 року; 12 МВт – протягом липня-вересня 2026 року).

У 15 активних ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

✓ протягом II-III декад червня 2026 року: 6–150 МВт, 10–195 МВт; 18–150 МВт, двічі 20–195 МВт; 21–206 МВт, 28–150, 30–210 МВт., 38–100 МВт, 45–300 МВт, 70–385 МВт.

✓ до кінця липня 2026 року: 55–185 МВт;

✓ до кінця листопада 2026 року: 117–351 МВт;

✓ до кінця грудня 2026 року: 15–300 МВт та 360–504 МВт;

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва у II декаді червня 2026 року становить 10 104 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (8 137 МВт + 3 979 МВт – 2012 МВт) = 10 104 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.