

Ринок електричної енергії

Період агрегації за III декаду березня 2026 року
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень: 283*од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	5 152**	7 547**
Недоступність електроустановок зберігання	40**	100**
Недоступність електроустановок передачі	-	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	100**	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом III декади березня 2026 року становить 283 з них: активних – 44; не активних – 71; відхилених (скасованих/відкоригованих) – 168.

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

22 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють III декаду березня та інші періоди (5 072 МВт, з них: 175 МВт протягом II декади березня – III декади квітня 2026 року; 225 МВт протягом III декади березня 2026 року; 670 МВт протягом III декади березня 2026 року – I декади квітня 2026 року; 427 МВт протягом III декади березня 2026 року – II декада квітня 2026 року; 303 МВт протягом III декади березня 2026 року – III декади квітня 2026 року; 1 019 МВт до кінця травня 2026 року; 394 МВт до кінця червня 2026 року; 1 062 МВт до кінця липня 2026 року; 33 МВт протягом III декади березня 2026 року – III вересня 2026 року; 110 МВт протягом III декади березня 2026 року – I декади листопада 2026 року; 654 МВт протягом III декади березня 2026 року – III декади грудня 2026 року).

20 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, яка настане після періоду агрегації (2 205 МВт, з них: 330 МВт протягом I декади квітня 2026 року; 852 МВт протягом квітня 2026 року; 1 000 МВт протягом II декади квітня 2026 року – I декади червня 2026 року; 5 МВт протягом III декади квітня 2026 року – III декади травня 2026 року; 4 МВт протягом II – III декади травня 2026 року; 3 МВт протягом II декади червня 2026 року – III декади грудня 2026 року; 3 МВт протягом III декади червня 2026 року – II декади грудня 2026 року; 8 МВт протягом I декади вересня 2026 року – III декади грудня 2026 року).

У 5 ТРП зазначено коливання недоступної потужності електроустановок для виробництва:

- ✓ 30 - 210 МВт до кінця квітня 2026 року;
- ✓ 234 - 702 МВт до кінця травня 2026 року;
- ✓ 244 394 МВт до кінця червня 2026 року;
- ✓ 150 502 МВт до кінця листопада 2026 року;
- ✓ 360 – 651 МВт до кінця грудня 2026 року.

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

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом III декади березня 2026 року становило 10 495 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (5 152 МВт + 7 547 МВт) – 2 204 МВт = 10 495 МВт.

2 ТРП щодо недоступності електроустановок зберігання, які охоплюють III декаду березня 2026 року та інші періоди (40 МВт протягом II декади березня 2026 року – III декади квітня 2026 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.