

Додаток 1
до Порядку агрегації
інсайдерської інформації на
оптовому енергетичному ринку та її
оприлюднення

Ринок електричної енергії

Період агрегації за II декаду червня 2025 року
(номер декади) (місяць декади)

Кількість розміщених термінових ринкових повідомлень 183* од.

Тип події	Загальна недоступна потужність (МВт)	
	планова	позапланова
Недоступність електроустановок виробництва	8 855**	1 876**
Недоступність електроустановок зберігання	-	-
Недоступність електроустановок передачі	-	-
Недоступність електроустановок споживання	-	-
Інша недоступність	-	-

* Загальна кількість термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) розміщених учасниками оптового енергетичного ринку протягом II декади червня 2025 року становить 183, з них активних – 45, не активних – 67, відхилених (скасованих/відкориговані) – 71.

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

18 ТРП щодо недоступності електроустановок для виробництва, які охоплюють II декаду червня та інші періоди 2025 року (3141 МВт, з них: 314 МВт II декади червня – I декада липня 2025 року; 150 МВт до кінця липня 2025 року; 50 МВт II декада червня – II декада липня 2025 року; 314 II–III декади червня 2025 року; 1000 МВт II декада червня – II декада серпня 2025 року; 1310 МВт протягом червня 2025 року; 2,5 МВт до кінця 2025 року).

27 ТРП щодо недоступності електроустановок виробництва, яка настане після періоду агрегації (2158 МВт, з них: 812 МВт протягом III декади червня 2025 року; 22 МВт III декада червня – II декада липня 2025 року; 100 МВт III декада червня – III декада липня 2025 року; 599 МВт протягом липня 2025 року; 107 МВт I – II декади липня 2025 року; 23 МВт III декада липня 2025 року; 195 МВт II декада липня – III декада вересня 2025 року; 300 МВт II декада липня – серпень 2025 року).

В 5 ТРП зазначено коливання недоступної потужності протягом червня 2025 року, а саме: 4-160 МВт, 70-195 МВт, 50-300 МВт, 40-300 МВт, 160-220 МВт. Для цілей агрегації щодо недоступності установок для виробництва враховано найвище значення недоступної потужності.

Розрахункове значення недоступної потужності електроустановок для виробництва протягом II декади червня 2025 року становить 8573 МВт (на підставі активних та не активних ТРП): (8855 МВт + 1876 МВт) – 2158 МВт = 8573 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.